

Verslag Users' Group – Plenaire Vergadering van 5/6/2014

Aanwezig: C. Adams (FOD-SPF Economie-Energie)
J.-P. Boydens (Cogen Vlaanderen)
P. Claes (FEBELIEC)
A. Detollenaere (VWEA-ODE)
B. De Wispelaere (FEBEG)
W. Gommeren (UEB-BECI)
B. Gouverneur (Synergrid)
J. Hensmans (FOD-SPF Economie-Energie)
N. Laumont (EDORA)
G. Meynkens (FEBELIEC)
N. Pierreux (BELPEX)
L. Vande Velde (BOP)
H. Vandersyppe (FEBEG)
F. Van Gijzeghem (ODE Vlaanderen)

F. Vandenberghe, P. Fonck, I. Gerken, E. Spire, D. Zenner (Elia)
B. De Wachter (gedeeltelijk, Elia)

Verontschuldigd:

S. Harlem (FEBEG)
T. de Waal (FEBEG)
W. Aertsens (Infrabel)
P. Verlinden (FEBEG)
B. Van der Spiegel (Infrabel)
J.-P. Bécrot (GABE)

Agenda

1. Goedkeuring van het verslag van de vorige vergadering (20/03/2014)
2. WG European Market Design – Status van de lopende projecten
3. Tariefmethodologie – Consultatie tariefstructuur
4. Strategic Reserve Implementation – Wijzigingen van het ARP-contract
5. WG Belgian Grid – Status van de lopende werken
6. Task Force Balancing & Experts Group – Status van de lopende werken
7. Task Force Strategic Reserves Implementation
8. Diversen

VERSLAG

1. Goedkeuring van het verslag van de vorige vergadering (20/3/2014)

Het verslag van de vergadering van 20/3/2014 wordt door de Users' Group goedgekeurd na aanpassing van punten 2, 4, 5 en 6, op vraag van FEBEG en BELPEX.

2. WG European Market Design – Status van de lopende projecten

De voorzitter van de WG European Market Design geeft een stand van zaken van de marktprojecten die momenteel in ontwikkeling zijn (zie presentatie "Status WG European Market Design - 5/6/2014"). De volgende vergadering van de WG EMD is gepland in juni met het oog op de voorstelling en bespreking van het document over het project CWE Flow-Based Market Coupling waarover op dit ogenblik de regulatoren van de CWE-zone worden geraadpleegd.

Het project XB Intraday NWE+ (regio NWE, Oostenrijk en Zwitserland) heeft tot doel om de NC CACM (Network Code van Entso-e 'Capacity Allocation and Congestion Management') vervroegd toe te passen op het model van capaciteitstoewijzing. De verschillende stappen van het project en de huidige stand van zaken worden voorgesteld. Het project is in een belangrijke fase beland: de IT-leverancier werd de facto geselecteerd (DBAG) en er werd een contract gesloten om het project op te starten, dat rekening houdt met de lessen die uit de eerste fase werden getrokken. De vereiste specificaties werden op verschillende punten verduidelijkt en gedetailleerd (de 'Blueprint'-fase) met de instemming van alle betrokken partijen (de beurzen en TSO's). Het pre- en post-coupling kader kan dus nu uitgewerkt worden. Parallel met de ontwikkeling van dit platform moet ook de oplossing geïmplementeerd worden op elke buitengrens van het gebied via lokale en/of regionale ontwikkelingen.

Wat het project CWE Flow-Based Day-Ahead Market Coupling betreft, herinnert de voorzitter van de WG EMD eraan dat het project tot doel heeft om de berekeningsmethode van de volumes te laten evolueren en het gebruik van de geïnterconnecteerde netten te optimaliseren.

Sinds eind februari 2014 publiceert het project dagelijks de simulaties ("parallel run") van de capaciteitstoewijzingen in flow-based voor de CWE-zone. Sommige resultaten van februari-maart vertonen afwijkingen die nog verklaard moeten worden ter verfijning van de gehanteerde methodologie of de coördinatie tussen de PX's en de TSO's. Het project houdt ook rekening met de bezorgdheid die door de marktspelers werd geuit (in de Users' Group van het project), met name in verband met de beschikking over een minimale dataset van transparante en kwalitatieve gegevens. Op dit ogenblik is de industriële ontwikkeling van de IT-tools volop aan de gang en bevinden de hulpmiddelen in kwestie zich in de fase van gezamenlijke TSO/PX-tests. Daarnaast worden de interne operatoren eveneens opgeleid in het gebruik van deze nieuwe processen.

Wat het aspect van de goedkeuring van de operatoren betreft, werd er vooruitgang geboekt. Het NRA Approval Package, dat de FB-methodologie uitvoerig beschrijft, werd begin mei formeel meegedeeld. In juni 2014 werd er een consultatie gelanceerd door de nationale regulatoren. Op basis van de resultaten van de consultatie en het CWE Market Forum van 23 juni zou in november 2014 de goedkeuring van de regulatoren moeten volgen. Na deze formele goedkeuring zal er dan operationeel gestart kunnen worden met de FB MC. Het systeem zou eind september namelijk klaar moeten zijn om in gebruik te worden genomen. De Voorzitter van de Users' Group wijst op het belang van het flow-based koppelingsproject voor de markt.

3. Tariefmethodologie – Consultatie tariefstructuur

De CREG is de tariefmethodologie aan het herzien, die toegepast zal worden om de Elia-tarieven te bepalen voor de tariefperiode 2016-2019. De CREG heeft beslist om haar voorlopige tariefmethodologie aan te passen teneinde deze definitief te maken. De CREG zal een formele consultatie van de marktspelers organiseren over de door haar voorgestelde tariefmethodologie; dat zou voor september zijn.

In het kader van de herziening van de tariefmethodologie heeft Elia wijzigingsvoorstellen uitgewerkt om de tariefstructuur te vereenvoudigen en transparanter te maken. De tariefstructuur is één van de aspecten van de tariefmethodologie. De aan de Users' Group voorgelegde ideeën worden in de loop van de komende weken onderworpen aan een publieke consultatie (zie presentatie "Voorstel van nieuwe tariefstructuur"; "Proposition de nouvelle structure tarifaire"). De consultatie heeft dus betrekking op voorstellen en niet op een einddocument.

De Voorzitter van de Users' Group wijst erop dat de Users' Group gevraagd werd om zich uit te spreken over de voorstellen van Elia voor de tariefstructuur en niet over de tarieven zelf, die er in de praktijk in bestaan om de kosten voor een welbepaalde tariefperiode toe te wijzen in toepassing van de door de CREG vastgelegde tariefmethodologie. In de praktijk zal Elia een tariefvoorstel formuleren tegen 30 juni 2015.

De principes van het voorstel voor een nieuwe tariefstructuur zijn een vergroting van de eenvoud en transparantie van de tarieven en hun tariefdragers, alsook een weerspiegeling van de diensten die aan de netgebruikers worden aangeboden. De tariefstructuur zou ongewijzigd blijven voor de individuele elementen, zoals de aansluiting en het tarief voor individueel onevenwicht van de ARP's, alsook voor de tarieven voor toeslagen en openbare dienstverplichtingen. De wijzigingsvoorstellen hebben betrekking op het gedeelte toegangstarieven (beheer van de infrastructuur, beheer van het systeem en marktintegratie).

De leden van de Users' Group bespreken het voorstel om een jaar- en maandpiektarief in te voeren ('peak load pricing') dat zich op de hoogste piek van de maand/het jaar zou baseren, en de afschaffing van de signalen gekoppeld aan de tariefperiodes. Dit nieuwe idee van een piektarief zal voor een signaal zorgen met betrekking tot de dimensionering van het Elia-net, omdat het gebaseerd is op de piek van het hele Elia-net en niet op dat van een toegangspunt. De aan de tariefperiodes gekoppelde signalen (dag/nacht/weekend) zijn niet relevant voor Elia. Het wordt steeds moeilijker om ex ante de band tussen deze periodes en de afnamepunten te bepalen. Bovendien is de impact van een differentiatie gering in vergelijking met de signalen van de energiemarkt.

Een vertegenwoordiger van FEBELIEC merkt op dat een dergelijk onvoorspelbaar maand- of jaarsignaal voor moeilijkheden zal zorgen in sommige elektriciteitsintensieve sectoren die zich bevoorraden, wanneer de energieprijs laag of zelfs negatief is. Het toekomstige piektarief zou deze bevoorradingsstrategie kunnen verstoren. Het zou beter zijn om een 'baseload'-tarief te voorzien. Een andere vertegenwoordiger van FEBEG haalt aan dat de distributie haar 'nacht'-kortingstarief heeft geschrapt, met alle gevolgen van dien voor de industriële spelers met procedés die 's nachts van start gaan.

Elia herinnert eraan dat de afname perfect voorspeld kan worden en dat deze dus samen met het toekomstige tarief bekeken kan worden om het meest opportune verbruiksmoment te bepalen. De dimensioneringskostprijs van het net ligt vast en hangt niet af van de verbruiksperiodes, maar wel van de grootte van de energiebewegingen. Deze permanente infrastructuurkosten moeten gec recupereerd worden. Het voordeel dat het piektarief biedt, is dat het de ex-post verhoging van het

tarief aan de periodes koppelt, waarin er erg veel gebruikgemaakt wordt van het net, iets wat totaal los kan staan van de spanningsperiode van de commodityprijs.

Een vertegenwoordiger van FEBELIEC merkt op dat het piektariefidee niet volledig in lijn is met het 'cost-reflective'-principe. Elia erkent dat dit piektarief de vaste kosten van het net weerspiegelt en niet het individuele gedrag van de gebruikers van het net. De bedoeling is om een geheel van langetermijnkosten op een niet-discriminerende en transparante manier te recupereren. Ze preciseert dat deze opmerkingen opgenomen kunnen worden in de antwoorden van de marktspelers op de door Elia gelanceerde consultatie.

De vertegenwoordiger van EDORA vraagt zich af hoe de creatie van aanzienlijke regulerende saldi aan het einde van de tariefperiode vermeden kan worden. De Voorzitter van de Users' Group erkent dat het moeilijk is om in het begin van de periode de precieze omvang te berekenen van de kosten, maar dat het saldo aan het einde van de tariefperiode altijd terugvloeit naar de markt. EDORA merkt op dat, gezien de energieprijzen, de eventuele extra kosten beperkt moeten worden. Een mogelijke denkpiste zou een correctie in de loop van de tariefperiode kunnen zijn, eenmaal een bepaald bedrag bereikt is. Elia herinnert eraan dat dit probleem zich nu al stelt, maar dat de huidige reglementering geen dergelijke procedure voorziet; men zou dit kunnen voorstellen bij de volgende tariefconsultatie van de CREG.

Elia stelt ook voor om het mechanisme van de onderschrijvingen af te voeren. Op verzoek van een vertegenwoordiger van FEBELIEC preciseert Elia dat de bij de aansluiting voorbehouden individuele volumes (detailstudie) aangepast zouden kunnen worden in functie van de omstandigheden, via de bijlage bij het aansluitingscontract die het aansluitingsvermogen vermeldt. Elia zou ter zake bv. een procedure op jaarbasis organiseren. Op dit ogenblik is er sprake van een stimulans om het volledige onderschreven volume te benutten, los van de pieken van het net.

Het door Elia voorgestelde 'tarief voor systeembeheer' zou de kosten dekken die nodig zijn om het systeem in evenwicht te houden, wat min of meer overeen zou komen met de ondersteunende diensten. Een vertegenwoordiger van FEBEG merkt op dat dit tarief in functie van de geïnjecteerde energie niet toegepast kan worden op transit of geïmporteerde energie. Het tarief voor verliezen weerspiegelt de door Elia gecompenseerde verliezen voor het regionale spanningsniveau (CVL2-groep en lager). Als de reglementering op dit punt evolueert, dan zou dit tarief kunnen stijgen om ook de compensatie van de verliezen op federaal niveau te dekken.

De vertegenwoordiger van FEBELIEC benadrukt dat de taksen, toeslagen en openbare dienstverplichtingen uit de tariefstructuur gehaald zouden moeten worden, omdat het geen netkosten zijn. Een vertegenwoordiger van FEBEG voert aan dat ze evenmin hersteld zouden mogen worden via de leveranciers.

Tot slot preciseert Elia aan een vertegenwoordiger van FEBEG dat de voorstellen van Elia in verband met deze nieuwe tariefstructuur geïnspireerd zijn door de gekende beste praktijken in Entso-e: er bestaat een algemene tendens om de tarieven te vereenvoudigen en ze in vermogensopzicht te verlagen (en minder op het vlak van de afgenomen of geïnjecteerde energie).

De consultatie over het voorstel van nieuwe tariefstructuur zal van 6 tot 20 juni plaatsvinden, wat door de vertegenwoordiger van EDORA als een erg korte termijn beschouwd wordt. De Voorzitter van de Users' Group erkent dat het om een korte termijn gaat, maar dat de CREG Elia gevraagd heeft om te informeren naar de mening van de marktspelers over haar voorstellen. Elia heeft beslist om alle leden van de Users' Group de kans te geven om hun mening te geven over deze belangrijke kwestie.

Tegen het einde van 2014 zal er nog een laatste consultatie door de CREG georganiseerd worden over de tariefmethodologie.

De vertegenwoordiger van FEBELIEC besluit met het bedanken van Elia voor de organisatie van deze consultatie en het te berde brengen van het onderwerp in de Users' Group. De vertegenwoordiger van EDORA benadrukt het nut van een toelichtingssessie over de tariefmethodologie, opdat alle leden van de Users' Group optimaal zouden kunnen participeren aan de consultaties ter zake. De Voorzitter van de Users' Group benadrukt in dit opzicht dat Elia systematisch een informatiesessie over de tarieven organiseert, eenmaal deze werden goedgekeurd.

4. Strategic Reserve Implementation – Wijzigingen van het ARP-contract

Elia licht de door haar voorgestelde wijzigingen aan het ARP-contract toe (zie presentatie "Strategische reserves - Voorgestelde wijzigingen aan het ARP-contract"). Deze zijn nodig voor de implementatie van de strategische reserve die door de elektriciteitswet is voorzien.

Voormelde wijzigingen zijn beperkt en hebben betrekking op 3 aspecten:

- het toevoegen van bepaalde nieuwe definities;
- het beheer van de impact van de activering van de producten inzake SGR ('Strategic Generation Reserve', d.i. strategische reserve geleverd door de productie) en SDR ('Strategic Demand Reserve', d.i. strategische reserve door afschakeling aan de vraagzijde) op de perimeter van de ARP; inclusief een real-time informatie naar de betrokken ARP's;
- de aanpassing van de nominatieprocedures voor de producten inzake SGR en SDR.

Zoals voorzien door het huishoudelijk reglement van de Users' Group lanceert Elia een publieke consultatie van de marktspelers met betrekking tot de wijzigingen van het ARP-contract (<http://www.elia.be/nl/over-elia/users-group/public-consultation-ARP-contract>). De consultatie zal van 13 juni 2014 tot en met 11 juli 2014 lopen.

De vertegenwoordiger van BELPEX benadrukt dat het toekomstige toewijzingssegment voor de volumes strategische reserve (het SRM-segment) geactiveerd zal worden na de afsluiting van het DAM-segment. Hij vraagt ook aan Elia om de formulering van de wijzigingen in bijlage 5 van het ARP-contract te verifiëren teneinde er zeker van te zijn dat ze uitsluitend op de day-ahead nominaties slaan. De intraday nominaties worden namelijk niet beoogd door deze wijzigingsvoorstellen. Ze zal rekening houden met deze opmerkingen, wanneer ze de laatste hand legt aan de documenten die ter formele consultatie zullen worden voorgelegd.

5. WG Belgian Grid – Status van de lopende werken

De voorzitter van de WG Belgian Grid brengt verslag uit over de besprekingen tijdens de vergadering van 30 april 2014 (zie presentatie "Status WG Belgian Grid"). Daarbij werd vooral gesproken over de standpunten van FEBEG en COGEN VLAANDEREN met betrekking tot het compensatiemechanisme van de ARP's tijdens een activering van de flexibele toegang.

De vertegenwoordigster van EDORA merkt op dat het 'free band'-principe a priori onverenigbaar is met het neutraliseringsprincipe van de impact op de perimeter van de ARP's tijdens de activering van een flexibele toegang. FEBEG is bijgevolg als zodanig geen voorstander van dit systeem, maar mocht het desalniettemin weerhouden worden, zou de 'free band' voorzien moeten worden van duidelijke en in de tijd

beperkte toepassingsmodaliteiten. Elia zal deze nuance opnemen in de presentatie, alvorens deze te publiceren op de webpagina's van de Users' Group.

De WG Belgian Grid werd verder eveneens geïnformeerd over de principes voor de lange termijn ontwikkeling van het net, waarvan één toepassingsgeval de herstructurering van het net in de regio Luik is.

6. Task Force Balancing & Experts Group

De voorzitter van de TF Balancing stelt de laatste ontwikkelingen met betrekking tot de contractualisering van de ondersteunende diensten voor 2015 voor (zie presentatie "TF Balancing").

Ze benadrukt de belangrijke evolutie in verband met de contractualisering van de ondersteunende diensten voor 2015. De korte termijn sourcing wordt veralgemeend voor alle reserves van type R1 en R2, in tegenstelling tot het jaar 2014 waarin deze volumes gesourced werden door de korte- en lange termijn aankopen te combineren. Deze ambitieuze evolutie vloeit voort uit de feedback van de marktspelers tijdens de twee consultaties die ter zake binnen TF Balancing georganiseerd werden, alsook uit de analyse van de CREG over de korte termijn sourcing.

Uit deze consultaties en analyses is namelijk gebleken dat een combinatie van korte- en lange termijn aankopen moeilijk te handhaven viel zonder het risico op een deoptimalisering en dat alleen één unieke termijn toeliet om alle aanbiedingen met elkaar te vergelijken. Gezien de kortere verbintenisduur, valt de risicopremie bovendien lager uit en is het gemakkelijker voor een nieuwe speler om deze markt te betreden. Vandaar dat de realisatie van een veralgemeende korte termijn sourcing voor alle reserves van type R1 en R2 als het meest voordelig voor de markt geldt.

Op vraag van een vertegenwoordiger van FEBEG preciseert Elia dat de CREG de veralgemeende korte termijn sourcing ondersteund heeft en de offerteaanvraag later in het jaar voor de R1- en R2-producten geschrappt heeft. De van de CREG verwachte analyse van de korte termijn markt werd naar voren geschoven en opgenomen in haar beslissing over de balancingregels 2015, zodat Elia de zodoende overbodig geworden jaarlijkse offerteaanvraag voor de R1- en R2-producten voor 2015 kon annuleren. Elia heeft ook garanties gekregen in verband met het redelijke karakter van de kosten met betrekking tot de aankopen in korte termijn sourcing voor 2015. Tot slot ondersteunt de CREG een handhaving van de korte termijn sourcing naar de toekomst toe.

Een andere positieve evolutie is de participatie van de Franse leveranciers voor een verhoogd R1-volume voor 2015 (van 30 MW naar maximum 70 MW ofwel 70% van de behoeften aan R1). Hierdoor zal de liquiditeit en de concurrentie voor dit segment kunnen toenemen. Vanaf 2015 zullen alle in Frankrijk erkende R1-leveranciers (productie of verbruik) hun diensten kunnen aanbieden op de Belgische markt.

De voorzitter van de TF Balancing benadrukt ook dat het contractuele kader in verband met de levering van de ondersteunende diensten geëvolueerd is: de ondertekening van een algemene overeenkomst voor een product zal volstaan om te kunnen deelnemen aan alle offerteaanvragen met betrekking tot de ondersteunende diensten voor het product in kwestie. Voor de levering van R1- en R2-producten en R3-productie is er een kandidaatkwalificeringsprocedure die op elk moment toegankelijk is.

Verder heeft de TF Balancing eveneens enkele verbeteringen van de processen bevestigd, die verband houden met het R3 DP-product, op basis van de

activeringstestresultaten. Voor 2015 wordt het maximale R3 DP-volume verdubbeld (100 MW).

De voorzitter van de TF Balancing brengt aan de leden van de Users' Group verslag uit over de lancering van een nieuw proefproject voor de levering van R2 door een windmolenpark dat op het net van Elia is aangesloten. Dit project heeft thans betrekking op enkele MW. Het heeft tot doel om de technische criteria te bepalen, die nodig zijn om de windenergieproducenten toe te laten om op lange termijn deel te nemen aan de levering van het R2-product. Over dit vernieuwende project zal regelmatig verslag worden uitgebracht in de TF Balancing.

Elia preciseert aan een vertegenwoordiger van FEBELIEC dat de windenergieproducent financieel gecompenseerd wordt voor de inkomsten die hij misloopt door zijn deelname aan dit project - meer bepaald voor het verlies aan groenestroomcertificaten. Deze financiële compensatie werd goedgekeurd door de CREG. De vertegenwoordiger van EDORA ondersteunt deze aanpak, aangezien de producent betaald zou zijn geweest, had hij deze capaciteit aangeboden in de vorm van producten van ondersteunende diensten, in R1-R2. De voorzitter van de TF Balancing merkt op dat we in dit stadium niet kunnen spreken over de levering van ondersteunende diensten, maar alleen over een onderzoeks- en ontwikkelingsproject.

De voorzitter van de Users' Group benadrukt dat, als dit project slaagt en als de ontwikkelde oplossing veralgemeend kan worden voor de productie van windenergie, de gebruikers van het net de balancingprijs zouden kunnen zien dalen. De vertegenwoordiger van FEBELIEC merkt dienaangaande op dat de financiële compensatie van het verlies aan groenestroomcertificaten dit voordeel zou kunnen beperken en dat het hem niet opportuun lijkt om groenestroomcertificaten toe te kennen voor niet-geproduceerde energie.

De voorzitter van de Users' Group besluit de bespreking van dit punt door te preciseren dat, voor Elia, de mechanismen ter ondersteuning van de hernieuwbare productie herzien moeten worden wegens onvoldoende doeltreffend. Bovendien heeft de levering van 2 à 5 MW aan R2 door het project geen enkele impact op het NRV en de huidige balancingprijs die door de andere aanbiedingen van R2 wordt bepaald. Als reactie op de opmerking van een vertegenwoordiger van FEBEG die benadrukt dat dit volume een minimale impact op het te activeren volume zou hebben, voert Elia aan dat dit volume van 2 à 5 MW voldoende groot is voor een precisering van de regeling.

7. Task Force Strategic Reserve Implementation

De voorzitter van de TF Implementation Strategic Reserve (de TF ISR) geeft een stand van zaken van de werken en de implementatie van de strategische reserve (zie presentatie "Feedback TF Implementation Strategic Reserve").

Het ministerieel besluit van 3 april 2014 heeft het volume van de strategische reserve voor de volgende winter vastgelegd op 800 MW met de mogelijkheid om contracten af te sluiten voor een groter volume, mochten er betrouwbare aanwijzingen zijn dat de kernreactoren Doel 3 en Tihange 2 wel eens onbeschikbaar zouden kunnen zijn voor de winterperiode 2014-2015.

Aan de procedure voor de aanleg van de strategische reserve werd ook de laatste hand gelegd en deze procedure kan intussen geraadpleegd worden op de website van Elia (http://www.elia.be/~media/files/Elia/About-Elia/Users%20Group/Task-force-balancing/Strategic%20Reserves/NL_2014_Procedure_voor_Aanleg_van_Strategische_Reserve.pdf).

De voorzitter van de TF ISR preciseert dat de werkingsregels van de strategische reserve heel binnenkort door de CREG goedgekeurd zouden moeten worden, na consultatie van de markt. Dat gebeurde op 5 juni 2014 bij beslissing (B)140605-CDC-1330; de werkingsregels kunnen geraadpleegd worden op de website van Elia (<http://www.elia.be/~media/files/Elia/users-group/regles-de-fonctionnement-de-la-reserve-strategique-NL-website.pdf>).

Tot slot werd ook gestart met het contractualiseringsproces van de strategische reserve. Op dit ogenblik loopt in dit opzicht de kandidaatstellingsfase en dat nog tot 10 juni. Daarna zal dan de feitelijke offerteaanvraag beginnen voor de SDR- en SGR-producten. Deze fase zal een maand duren.

8. Diversen

De Voorzitter van de Users' Group informeert de leden van de Users' Group over de publicatie van het memorandum van Elia aan het adres van de diverse spelers op de elektriciteitsmarkt (<http://www.elia.be/nl/over-elia/newsroom/news/2014/03-06-2014-memorandum>).

Volgens het memorandum heeft de transitie van de energiesector een belangrijke impact op meerdere vlakken: de samenstelling van het productiepark, de netontwikkeling en het beheer van de netten en de organisatie van de interne energiemarkt. Elia wordt in deze vier domeinen voor grote uitdagingen gesteld. Om aan deze uitdagingen het hoofd te kunnen bieden en om Elia toe te laten haar rol als essentiële schakel in de elektriciteitsmarkt verder te kunnen opnemen, is er nood aan een langetermijnvisie die haar uitvoering vindt in een onderbouwd reglementair kader, de bepaling en prioritering van de nodige middelen en de ondersteuning van de overheid op alle niveaus.

* * *

Data van de volgende vergaderingen in 2014:

Elia, Keizerslaan 20, lokaal 0.20, om 14.00 uur.

25/09/2014

11/12/2014