

Verslag Users' Group – Plenaire Vergadering van 26/09/2013

Aanwezig: C. Adams (FOD-SPF Economie-Energie)
W. Aertsens (Infrabel)
J.-P. Bécret (GABE)
J.-P. Boydens (Cogen Vlaanderen)
P. Claes (FEBELIEC)
A. Detollenaere (VWEA-ODE)
T. de Waal (FEBEG)
B. De Wispelaere (FEBEG)
W. Gommeren (UEB)
S. Harlem (FEBEG)
N. Laumont (EDORA)
B. Massin (EFET)
G. Meynkens (FEBELIEC)
N. Pierreux (BELPEX)
D. Vangulick (ORES)
H. Vandersyppe (FEBEG)
P. Verlinden (FEBEG)
A. Vermeylen (BOP)
H. Wyverkens (FEBEG)

F. Vandenberghe, I. Gerkens, D. Zenner (Elia)
R. Bourgeois, P. Buijs, E. Spire, H. Vandenbroucke (gedeeltelijk, Elia)

Verontschuldigd: B. Gouverneur (Synergrid)

AGENDA

1. Goedkeuring van het verslag van de vorige vergadering (20/06/2013)
2. WG European Market Design
Feedback van de WG van 16 september 2013
3. WG Belgian Grid
 - a) Feedback van de WG van 9 september 2013
 - a. Flexibele toegang – Technische en operationele aspecten
 - b. Herziening van het Federaal Technisch Reglement - Werkproces
 - c. Sharepoint Platform – Samenwerkingstool van de WG Belgian Grid
 - b) Gedeelde aansluiting – Voorstel Bijlage 11 bij het aansluitingscontract
4. Task Force Balancing & Experts Group
Feedback van de vergaderingen van TF Balancing & EG
5. Plan Wathelet – Demand response
6. Feedback consultaties in Users' Group
 - a) Verslag van de noodzakelijke voorwaarden om het evenwicht in de regelzone van Elia te waarborgen
 - b) Aanpassingen van de ARP- en toegangscontracten
7. Overige

- a) Herziening van het huishoudelijk reglement & samenstelling van de Users' Group
- b) Stakeholders' Day – Informatie

VERSLAG

1. Goedkeuring van het verslag van de vorige vergadering (20/06/2013)

Het verslag van de vergadering van 20/06/2013 wordt door de Users' Group goedgekeurd met de door FEBEG en ORES voorgestelde aanpassingen in punt 4 "Feedback WG Belgian Grid".

2. Feedback WG European Market Design van 16 september 2013

Raphaël Bourgeois, die de afwezige voorzitter van de WG European Market Design vervangt, brengt verslag over de besprekingen tijdens de meeting van 16 september 2013 (zie presentatie "Feedback WG European Market Design"). Hij geeft een stand van zaken van drie Europese projecten die door de WG EMD worden opgevolgd: het project CWE Flow-Based Market Coupling, het project NWE Day-Ahead en het project NWE+ Intraday.

Wat het Flow-Based Market Coupling project betreft, worden de reacties onderzocht die zijn meegedeeld tijdens de openbare consultatie betreffende de resultaten van de "external parallel run" oefening. De kwaliteit van deze resultaten verbetert globaal genomen geleidelijk aan, maar er blijven nog bepaalde aanpassingen nodig. De resultaten van het eerste semester van 2013 worden bevestigd: de Flow-Based Market Coupling komt de globale "market welfare" ten goede, in vergelijking met de huidige methode van capaciteitstoewijzing. De resultaten werden uitvoerig gepresenteerd in de WG European Market Design. De lancering van de Flow-Based Market Coupling zal plaatsvinden na de lancering van de marktkoppeling in de NWE-regio die voor eind november 2013 voorzien blijft.

Wat het project NWE Day-Ahead betreft, heeft de CREG een voorlopige negatieve beslissing meegedeeld op het verzoek tot goedkeuring van de marktkoppelingsregels in de NWE-regio. Dit standpunt kan nog evolueren voor de definitieve beslissing wordt genomen, maar de CREG geeft de voorkeur aan een marktkoppeling in de CWE-regio op basis van de werkelijke stromen (flow-based methode) en verkiest om op een niet-discriminerende wijze rekening te houden met de verliezen op de verschillende netelementen. Elia herinnert de leden van de Users' Group aan de informatiesessie die samen met Belpex wordt georganiseerd op 15 oktober 2013 om de Belgische marktspelers op de hoogte brengen van de contractuele en operationele veranderingen die met deze lancering gepaard gaan.

Wat het NWE Intraday project betreft, heeft ACER – zoals in de WG European Market Design werd meegedeeld – zijn advies gegeven over het IT-platform dat de finalisten van de aanbesteding zullen moeten gebruiken. De onderhandelingen met de uiteindelijk geselecteerde leverancier zijn lopende. De regels betreffende de verdeling en de recuperatie van de kosten zouden in de loop van oktober door de betrokken regulatoren moeten worden bekrachtigd.

3. Feedback WG Belgian Grid

a) Feedback van de WG van 9 september 2013

De voorzitter van de WG Belgian Grid brengt verslag uit over de besprekingen tijdens de bijeenkomst van 9 september 2013 (zie presentatie "WG Belgian Grid – Feedback to Users' Group"). Daarbij ging de aandacht naar de technische en operationele aspecten van de flexibele toegang, zoals die door Elia wordt georganiseerd. De WG Belgian Grid heeft dan de kwestie van de financiële compensatie besproken alvorens tot de conclusie te komen dat dit aspect niet behandeld wordt door de netbeheerders, die zich concentreren op de operationele aspecten van de flexibele toegang en de optimale ontwikkeling van hun netten. Elia preciseert dat de samenwerking met de distributie al goed georganiseerd is, zowel wat de gegevens betreft die aan de kandidaat-producenten moeten worden geleverd als op contractueel vlak. Elia heeft ook de WG Belgian Grid op de hoogte gebracht van meerdere lopende projecten inzake flexibele toegang die beogen om de klanten een maximale capaciteit aan te bieden. De WG Belgian Grid toont belangstelling voor het PROBA-initiatief, dat tijdens de volgende bijeenkomst zal worden voorgesteld.

De WG Belgian Grid heeft ook het werkproces besproken dat moet worden ingevoerd om de herziening van het federaal technisch reglement te verwezenlijken. Wat het werkproces inzake de globale herziening van het technisch reglement betreft, vestigt ORES de aandacht van de Users' Group op het feit dat Synergrid een werkgroep heeft opgericht om de netwerkcodes te onderzoeken vanuit het oogpunt van de relaties tussen Elia en de distributienetbeheerders. De resultaten van deze werkzaamheden zullen een nuttige input vormen voor de werkzaamheden van de Users' Group.

De voorzitter van de WG Belgian Grid vermeldt de lancering van een informaticatool voor samenwerking (Sharepoint Platform) om de werkzaamheden van de WG Belgian Grid gemakkelijker te beheren. Hij moedigt de leden van de WG aan om te trachten deze tool zoveel mogelijk te gebruiken. Bij eventuele moeilijkheden zullen de experts van Elia het lid van de WG Belgian Grid helpen om zijn toegang tot het platform te beheren, het betrokken document te openen enz.

b) Gedeelde aansluiting – Voorstel bijlage 11 bij het aansluitingscontract

De voorzitter van de WG Belgian Grid presenteert het voorstel van bijlage 11 bij het aansluitingscontract, dat de organisatie van een gedeelde aansluiting tussen meerdere netgebruikers beoogt. Dit ontwerp van bijlage werd in 2013 uitvoerig in de WG Belgian Grid besproken. Over het eerste ontwerp van bijlage werden talrijke opmerkingen ontvangen. Daarna heeft Elia in september nog enkele opmerkingen ontvangen over de tweede versie van de tekst. De definitieve versie van bijlage 11, die in de Users' Group is voorgesteld, houdt rekening met het merendeel van deze laatste opmerkingen.

Wat de vraag van FEBEG en FEBELIEC over het aanpassen van de bewijslast betreft, handhaaft Elia het principe van de identificatie van de oorzaak van de fout in geval van schade aan de installaties die betrokken zijn bij de door de netgebruikers gedeelde aansluiting. Elia is immers niet bij machte om de verantwoordelijke voor de schade te identificeren aangezien Elia in tegenstelling tot de netgebruikers met de gedeelde aansluiting geen controle heeft over deze infrastructuur. Een vertegenwoordiger van FEBEG dringt aan op het feit dat dit stelsel van bewijsvoering, dat in artikel 13 van de bijlage wordt geregeld, te zwaar is voor een netgebruiker. Een vertegenwoordiger van FEBELIEC merkt op dat een onderscheid zou moeten worden gemaakt tussen situaties waarin een derde in fout is en wanneer een netgebruiker de fout heeft begaan. De voorzitter van de WG Belgian Grid begrijpt deze bekommernissen maar herhaalt dat Elia kan niet bepalen wie van de verschillende netgebruikers met gedeelde aansluiting verantwoordelijk is. De voorzitter van de Users' Group herinnert eraan dat het inderdaad een potentieel risico betreft dat inherent is aan gedeelde aansluitingen en

waarmee rekening moet worden gehouden op het moment dat de beslissing wordt genomen om de aansluiting met andere netgebruiker(s) te delen.

De tekst moet nog worden afgewerkt en door de bevoegde regulatoren worden goedgekeurd. De opmerkingen van de leden van de Users' Group tijdens de werkzaamheden zullen ook aan de regulatoren worden meegedeeld.

4. Feedback Task Force Balancing

Feedback van de vergaderingen van TF Balancing & Experts Group

Emeline Spire, voorzitter van de TF Balancing, geeft een stand van zaken van de werkzaamheden van juni tot september 2013 (zie presentatie "Feedback from TF Balancing").

De voorzitter van de TF Balancing geeft een uiteenzetting over de laatste ontwikkelingen in het proces van contractualisatie van de ondersteunende diensten voor 2014. De CREG heeft eind juni de volumes en de prijzen goedgekeurd die voor de ondersteunende diensten voor 2014 zijn voorgesteld. In juli werden de nieuwe balancingregels voor 2014 goedgekeurd. Elia benadrukt dat voor de eerste keer in vele jaren dus geen interventie van de minister van Energie nodig zal zijn.

Zoals door de markt en in het bijzonder door FEBEG gevraagd, is de sourcing op korte termijn voor een deel van de producten R1 en R2 bevestigd. De enige potentiële variabele die de gevraagde volumes kan beïnvloeden is de bevestiging van de door Entso-e vereiste 81 MW aan R1. De totaliteit van het R1 Symmetrisch volume 100mHz zal via veilingen worden gevraagd. Concreet zal Elia in 2014 de volgende volumes via maandelijkse veilingen opvragen: 26,5 MW aan R1 Symmetrische 100mHz (de volledigheid van het product) en 20 MW aan R2 Short term (op 140 MW), d.i. een volume dat begrepen is in de vork die werd overeengekomen en die overeenstemt met 20 en 30% van de behoeften voor deze twee producten. De eerste veiling zal half december van start gaan voor levering in januari.

Een vertegenwoordiger van FEBEG is verbaasd over het onverwacht klein volume producten dat op de kortetermijnveilingen wordt aangeboden en vraagt waarom de veilingen tot die producten beperkt zijn. Hij vindt ook dat het 'level playing field' onvoldoende is gezien de beperkte voorgestelde markt: idealiter zou het kortetermijnsegment in verhouding groter moeten zijn dan het langetermijnsegment. De voorzitter van de Users' Group herinnert aan de complexiteit van de producten van ondersteunende diensten en hun onderlinge interactie. Voorts bestaan er 4 types R1-producten, waarvan er 3 door Entso-e worden gevraagd. De voor de kortetermijnmarkt weerhouden volumes zijn het resultaat van een complexe optimalisatie die rekening houdt met de beperkingen van de markt, de behoeften van Elia en de kenmerken van deze producten. De voorzitter van de Users' Group erkent dat deze volumes beperkt kunnen lijken, maar het feit alleen dat deze kortetermijnsourcing kan worden gelanceerd na lange besprekingen met de marktpartijen is positief en moet worden aangemoedigd door een voldoende beschikbaarheid van de middelen.

De CREG steunt dit initiatief maar zal het proces na 6 maanden beoordelen om na te gaan of het opportuun is om dit mechanisme in de komende jaren voort te zetten. Voordat het proces kan worden uitgebreid, moeten de overheden dus het bewijs geleverd krijgen dat de kortetermijnsourcing gemiddeld meer bids en betere prijzen oplevert. De feedback zal belangrijk zijn en zal zeker verbeteringsmogelijkheden aan het licht brengen.

De vertegenwoordiger van de FOD Economie-Energie steunt de voorzitter van de Users' Group en preciseert dat het om een eerste opening van de overheidsinstanties gaat en dat het kortetermijnsegment in de toekomst sterk zal kunnen uitbreiden indien de resultaten positief zijn. Nu zijn dus de producenten aan zet.

Een vertegenwoordiger van EFET vraagt of de nieuwe marktdeelnemers wel baat hebben bij het mechanisme van maandelijkse veilingen. Volgens Elia is heel de bedoeling van deze veilingen om inderdaad de nieuwe productie-eenheden te laten deelnemen, zoals warmtekrachteenheden of pomp-turbinecentrales, hetzij in de portefeuille van bestaande leveranciers, hetzij via nieuwe leveranciers.

Elia preciseert dat de publicatie van de volumes en de gemiddelde aankooprijzen via de maandelijkse veilingen voorzien is. Elia zal een computergestuurd aankoopplatform invoeren; de aankopen zullen dus niet manueel gebeuren. Het systeem wordt momenteel getest. Kandidaat-verkopers zullen een opleiding kunnen volgen. Elia zal met alle opmerkingen hierover rekening houden om de kalender en het veilingproces te verbeteren.

De TF Balancing is ook op de hoogte gebracht van de planning voor de aanbesteding voor het product R3 Dynamic Profile (of R3DP). Deze aanbesteding is onlangs afgesloten. De geselecteerde leveranciers van de dienst zullen half oktober op de hoogte worden gebracht en het contractueel proces zal in november-december plaatsvinden. In dit verband moeten nog enkele stappen worden voltooid: de CREG moet zijn advies over de selectie van de leveranciers van de dienst geven en zich uitspreken over het (eventueel) duidelijk onredelijk karakter van deze offertes; het contract tussen deze leveranciers en de distributienetbeheerders wordt door de regionale regulatoren onderzocht; ten slotte moeten de aanpassingen van het ARP-contract door de bevoegde regulatoren (de CREG en de VREG) worden goedgekeurd. Wat dit laatste punt betreft, benadrukt de voorzitter van de WG Belgian Grid dat de meetings met het forum van regulatoren rond dit thema zeer constructief waren en meer bepaald de mogelijkheid hebben geboden om de opmerkingen van de Users' Group voor te stellen en ermee rekening te houden.

De vertegenwoordiger van GABE wenst de aandacht te vestigen op de verschillen tussen de levering van het ICH-product die na tal van testen en controles van de ontlasting rechtstreeks met Elia wordt afgesloten en de levering van het R3DP-product die op distributieniveau wordt afgesloten. Voor Elia is er geen onderlinge concurrentie tussen beide producten, aangezien hun kenmerken zeer verschillend zijn; voor 2014 bedraagt dit R3-product 50 MW maximaal, in concurrentie met R3-productie; volume van ICH-contracten blijft helemaal hetzelfde. Bovendien mogen de test- en prekwalificatiefasen die op distributieniveau worden georganiseerd niet verwaarloosd worden.

Elia preciseert ten slotte op vraag van een vertegenwoordiger van FEBEG dat ICG en R3DP offertes waren toegelaten die afhankelijk zijn van de resultaten van R1Load aanbesteding, terwijl exclusieve volumebids werden opgelegd, opdat de niet-geselecteerde volumes van een bepaald product indien nodig zouden kunnen worden aangeboden voor een ander product.

De voorzitter van de TF Balancing geeft een stand van zaken van het grensoverschrijdend IGCC-mechanisme voor de verdeling van secundaire reserves: dankzij een nieuwe optimalisatietool zullen de beperkingen op de grenzen van de betrokken hubs gereduceerd en de netting verbeterd kunnen worden.

Dankzij de besprekingen in de TF Balancing over het Bid Ladder mechanisme kon het ontwerp van de Bid Ladder voltooid worden op basis waarvan de operationele

ontwikkeling van het platform werd gestart. Dit platform zal flexibel en evolutief zijn, zodat rekening kan worden gehouden met de waarschijnlijke ontwikkelingen van het ontwerp van de Bid Ladder en de grensoverschrijdende balancingmechanismen met andere transmissienetbeheerders.

De voorzitter van de TF Balancing snijdt ten slotte het thema aan van het verdere verloop van het project Elia-TenneT betreffende de 'cross-border balancing' en de verdeling van de reserves tussen de twee hubs. Het definitieve rapport van KEMA werd op de website van Elia gepubliceerd (<http://www.elia.be/en/about-elia/Users-group/ad-hoc-taskforce-balancing/Cross-border-Balancing-Belgium-Netherlands>). Het project bevindt zich momenteel in een nieuwe fase waarin de mogelijke en nodige ontwikkelingen met betrekking tot het ontwerp van deze balancingmarkten worden onderzocht. Een Elia-TenneT pilootstudie "Reactive balancing market design with cross-border optimisation of frequency restoration" werd door Entso-e gelanceerd in het kader van een projectoproep in verband met de invoering van de balancing netwerkcode. Dit project zal nuttige input opleveren voor het opstellen van deze code. In de praktijk buigt dit pilootproject zich eerst over de mogelijke marktontwerpen voor snelle reserve-uitwisselingen en maakt het vervolgens een kosten-batenanalyse ervan. Het project bevindt zich momenteel in een initiële structureringsfase. Volgens de voorzitter van de TF Balancing zou dit platform een goed forum zijn om de feedback over dit project te bespreken, maar moet er ook rekening worden gehouden met de discussieplatformen die door TenneT worden gebruikt. Er zullen gezamenlijke vergaderingen worden georganiseerd, zoals in februari 2013.

Een vertegenwoordiger van FEBELIEC vraagt dat Elia transparantere informatie over de vergoeding van de ondersteunende diensten zou publiceren. Elia preciseert dat hierover een publicatie wordt voorbereid die eerst aan de CREG moet worden voorgelegd om te bepalen met welke graad van vertrouwelijkheid deze gegevens moeten worden behandeld. De markt van de ondersteunende diensten is immers niet erg groot en de publicatie van bepaalde informatie m.b.t. de prijzen kan in dit geval contraproductief zijn voor de marktwerking.

5. Plan Wathelet – Demand response

Elia presenteert een project voor het inventariseren van het potentieel aan afschakelbare belastingen bij de gebruikers van het Elia-net, dat met FEBELIEC is aangevat in het kader van de tenuitvoerlegging van het Plan Wathelet (zie presentatie 'Plan Wathelet – Demand response'). Een vertegenwoordiger van FEBEG stelt voor om een gelijkaardige analyse uit te voeren voor de productiezijde. De voorzitter van de Users' Group is geïnteresseerd, ook al lijkt het hem op het eerste gezicht moeilijk om te verwezenlijken.

Deze enquête wordt momenteel tot eind september bij de netgebruikers uitgevoerd. Een vertegenwoordiger van FEBEG betreurt dat de enquête niet eveneens naar de producenten werd gestuurd. Elia stelt voor om de vragenlijst ook naar de producenten te sturen, zodat zij de enquête kennen, ook al is ze toegespitst op het luik 'demand response'.

Een vertegenwoordiger van FEBEG merkt op dat de voorziene tijdsbestekken voor de activering van de strategische reserves een impact kunnen hebben op zowel de day-ahead en intraday markten als de vrije bids. Elia bevestigt dat een van de doelstellingen van deze enquête is om de beperkingen te identificeren naargelang de tijdshorizonten en de marktbehoeften. De enquête is a priori beperkt tot de reserves die door Elia moeten kunnen worden gecontracteerd hoewel andere bids mogelijk zijn, zoals op Belpex. Elia wijst er ook op dat de enquête toegespitst is op elk type van flexibiliteit bij de netgebruikers en dus betrekking heeft op de verschillende mogelijke

tijdshorizonten (gaande van real-time tot day-ahead). In de enquête verneemt men dus niet alleen informatie over de tijdshorizon van de strategische reserves.

De enquête heeft niet betrekking op de volumes of gedetailleerde beperkingen, maar is eerder bedoeld om een eerste indruk te krijgen van de flexibilitateitsvolumes gelinkt aan industriële processen die beschikbaar zouden kunnen zijn, in welke prijsklasse (reserverings- en activatiekosten) en tegen welke technische en economische voorwaarden. Er zullen business modellen moeten worden opgesteld om te bepalen welke producten moeten worden ontwikkeld om deze potentiële middelen te kunnen benutten.

Zodra de resultaten geanalyseerd zijn, zullen ze tijdens de volgende Users' Group van december kunnen worden voorgesteld. Dit actueel thema zal ook tijdens de Stakeholder Day van 22 november met een panel van experts worden besproken.

De vertegenwoordiger van GABE wijst op de moeilijkheden om deze bron van flexibilitateitsvolumes gelinkt aan industriële processen correct te identificeren. Moet voor de netgebruikers een mechanisme van vrije bids op de intraday beurs worden ingevoerd (zoals de Franse compensatiemarkt) of moet eerder een product gecreëerd worden dat een netgebruiker rechtstreeks aan Elia kan aanbieden? Volgens de voorzitter van de Users' Group staan de ideeën in dit stadium nog niet vast, maar zou men evolueren naar een product dat gelinkt is aan flexibilitateit van de vraag en dat niet rechtstreeks op de day-ahead en intraday markt zou worden aangeboden.

De vertegenwoordiger van GABE vindt dat dit initiatief interessant kan zijn voor de netgebruikers omdat geen beroep zou moeten worden gedaan op de ARP als tussenpersoon. Hij benadrukt dat de duur en het aantal activeringen per jaar van de betrokken netgebruikers dienen te worden gepreciseerd. Een gerichte activering is immers erg verschillend van een regelmatig terugkerende vermindering van het verbruik tijdens het piek uur. Deze laatste aanpak leunt eerder aan bij een overdimensionering van de productie-infrastructuur van de netgebruiker en zou voor de gemeenschap uiteindelijk ook duurder kunnen zijn dan een productie-eenheid. In tijden van economische crisis zou er een overvloed aan aantrekkelijk aanbod kunnen zijn die bij een opleving van de markten snel zou wegslinken. Elia zou in dat geval slechts kunnen hopen om nog over een significant flexibilitateitsaanbod te beschikken...

De voorzitter van de Users' Group neemt akte van deze pertinente opmerking. De huidige behoeften lijken overeen te komen met een zeer aanzienlijke piek (tot 1000 MW) gedurende ongeveer 100 uren per jaar. Het fenomeen wordt overigens steeds heviger.

Een vertegenwoordiger van FEBELIEC vraagt in dit kader of Elia over informatie beschikt over het luik van de strategische reserves van het Plan Wathélet. Dit behoort niet tot de opdracht van Elia, maar de leden van de Users' Group vinden dat Elia transparantere informatie op zijn website zou moeten publiceren over de productie-eenheden die zullen worden gesloten of stilgelegd. Deze informatie wordt immers zowel aan Elia als aan de CREG en aan de minister van Energie meegedeeld. De informatie die wordt gepubliceerd over de projecten voor nieuwe centrales zou als voorbeeld kunnen dienen. Op basis van de vergunningen die aan de producenten worden verleend, maakt Elia een overzicht van de vooruitzichten van de evolutie van het elektriciteitsproductievermogen in België (<http://www.elia.be/fr/grid-data/production/evolution-capacites-production>).

De voorzitter van de Users' Group stelt voor om tijdens de volgende bijeenkomst van de Users' Group een balans op te maken van de ontwikkelingen in verband met REMIT.

6. Feedback consultaties in Users' Group

a) Verslag van de noodzakelijke voorwaarden om het evenwicht in de regelzone te waarborgen

In toepassing van de Elektriciteitswet (art. 8, §1, 15°) heeft Elia in mei een studie "Evolution of ancillary services needs to balance the Belgian control area towards 2018" gerealiseerd om een evaluatie te maken van de ondersteunende diensten die nodig zijn om tot 2018 het evenwicht in de zone te handhaven (<http://www.elia.be/fr/grid-data/balancing/~media/files/Elia/Grid-data/Balancing/Reserves-Study-2018.pdf>). Deze studie is sinds juli ter consultatie aan de Users' Group voorgelegd. De wet bepaalt dat Elia na consultatie van de betrokken marktdeelnemers dit rapport aan FEBEG, aan de CREG en aan de minister overmaakt. De resultaten van de consultatie zullen ook in de TF Balancing geanalyseerd worden.

De voorzitter van de Users' Group herinnert eraan dat de context van deze studie gewijzigd is naar aanleiding van de invoering van een positieve markt voor ondersteunende diensten voor 2014. In die studie wordt beoordeeld of de aanwezige resources in het Belgische net, dat deze reserves kan leveren, volstaan om in 2018 in de behoefte aan volumes te voorzien. Elia spitst zich toe op de residuele balancing, aangezien de ARP's instaan voor het voorspellen van de onevenwichten en de balancing van de portefeuilles.

De vertegenwoordiger van ORES merkt op dat Atrias nieuwe gestandaardiseerde belastingcurves onderzoekt die de fotovoltaïsche productie zullen integreren. Zodra ze door de regulatoren zijn goedgekeurd, zullen ze in de praktijk door de markt en de ARP's kunnen worden gebruikt. Een vertegenwoordiger van FEBEG dringt erop aan dat de marktdeelnemers en vooral de ARP's behoefte hebben aan real time feedback. De marktspelers zullen moeten hun voorspellingen verbeteren, proactiever optreden op de markten en de flexibiliteit van hun portefeuille ontwikkelen. De vertegenwoordiger van EFET preciseert dat de gegevens betreffende de afnamepunten gesommeerd zouden moeten worden opdat de ARP's op korte termijn kunnen reageren. Ook zou heel de markt geïnformeerd kunnen worden van de goede (of slechte) opvolging van het evenwicht door een ARP. Hij verwijst naar de gegevens waarover de gasmarkt dankzij Fluxys beschikt om in real time het evenwicht te handhaven op distributieniveau. Elia preciseert in dit verband dat deze communicatie niet mogelijk is omdat de nodige informatie niet in real time beschikbaar is (toewijzingen in real time; kopie van de toegangsregisters van de distributienetbeheerders). Elia registreert de inspanningen die ter zake worden gedaan om de markt van zoveel mogelijk real time gegevens te voorzien over de infeed op het niveau van de koppelingspunten met de distributienetten.

De vertegenwoordiger van EFET vraagt of Elia van plan is om over eigen productiemiddelen te beschikken om het onevenwicht te beheren. De voorzitter van de Users' Group preciseert dat Elia enkel het residueel onevenwicht beheert op basis van de contracten die voor 2014 zijn afgesloten en de beschikbare balancingmiddelen. De ARP's moeten zelf het onbalansvolume van hun individuele portefeuilles beheren. We stellen vast dat dit volume sterk zal toenemen indien de nodige maatregelen niet tijdig worden genomen. Dit is waarom Elia een geheel van voorspellings- en beheersinstrumenten zoekt en voorstelt om deze onevenwichten te beperken. Een vertegenwoordiger van FEBEG dringt in dit verband aan op de noodzaak om over voldoende tijd te beschikken (ten minste twee jaar) om de productietools competitief te maken.

b) Aanpassingen van de ARP- en toegangscontracten

Elia presenteert de opmerkingen die de Users' Group heeft geformuleerd tijdens de formele consultatie betreffende de voorgestelde aanpassingen van het toegangscontract en het ARP-contract en de wijze waarop daarmee rekening is gehouden (zie presentatie 'Feedback consultatie aanpassingen ARP-Contract & Toegangscontract'). De voorgestelde aanpassingen zijn nodig wegens de aangepaste tarieven en de ontwikkelingen inzake balancing. Elia neemt deze gelegenheid te baat om verbeteringen van bepaalde operationele processen voor te stellen en ontwikkelingen in verband met de grensoverschrijdende mechanismen te integreren.

De opmerkingen van de leden van de Users' Group waren in het algemeen zeer constructief en beoogden vooral meer duidelijkheid over de voorgestelde aanpassingen. Ze zijn dus zeer nuttig geweest om de kwaliteit van de teksten en bepaalde administratieve processen te verbeteren. De nood aan een operationele procedure in geval van onmiddellijke schorsing van een in gebreke blijvende ARP om de portefeuille van deze ARP optimaal te beheren werd geïdentificeerd en zal worden behandeld door de WG Belgian Grid. FEBEG heeft haar vraag herhaald om de beperking van de geldigheidsduur van nieuw aansprakelijkheidsregime voor R3 Dynamisch profiel in het ARP-contract zelf op te nemen.

De voorstellen tot aanpassing van het toegangscontract en het ARP-contract zullen nu worden afgewerkt en officieel aan de regulatoren worden voorgesteld met het oog op hun formele goedkeuring tegen het einde van het jaar.

7. Overige

a) Herziening van het huishoudelijk reglement & samenstelling van de Users' Group

Elia heeft enkele commentaren ontvangen over het huishoudelijk reglement. De tekst zal op deze punten worden aangepast en aangevuld met een procedure voor het beheer van de consultaties van de Users' Group. De samenstelling van de Users' Group wordt aangepast om rekening te houden met de evolutie van de sector en een evenwichtige vertegenwoordiging van elke categorie van leden van de Users' Group. Een definitieve versie van het huishoudelijk reglement zal tijdens de volgende vergadering ter goedkeuring aan de Users' Group worden voorgelegd.

b) Elia Stakeholders' Day – Informatie

De voorzitter van de Users' Group nodigt de leden van de Users' Group uit om deel te nemen aan de Stakeholders' Day, die op 22 november in Brussel (Square Meeting Centre) zal plaatsvinden. De traditionele formule van de Klantendag is herzien om een ruimere visie aan te nemen en een dialoog te organiseren over de energievraagstukken van morgen. Op het programma staan afwisselend presentaties over de problematieken van onze klanten en meer algemene debatten over de uitdagingen van de sector.

c) Punten voor de agenda van de volgende meeting

Zoals tijdens de meeting besproken stelt de voorzitter van de Users' Group voor om de volgende punten te presenteren tijdens de volgende bijeenkomst van de Users' Group: stand van zaken van het REMIT-proces; data van de vergaderingen in 2014; de definitieve versie van het huishoudelijk reglement en de samenstelling van de Users' Group; feedback over de 'demand response' enquête.

* * *

Datum van de volgende vergadering

Elia, Keizerslaan 20, lokaal 0.20
05/12/2013 om 14.00 u