

**Verslag werkgroep
European Market Design
16/09/2013**

Aanwezig:

- G. Landenne (FEBEG)
- B. De Wispelaere (FEBEG)
- S. Harlem (FEBEG)
- N. Kuen (FEBEG)
- P. Verlinden (FEBEG)
- N. Pierreux (Belpex)
- J. Hensmans (FOD Economie)
- P. Claes (FEBELIEC)
- P. Fonck (ELIA-PFo)
- R. Bourgeois (ELIA_RBo)
- M. Verelst (ELIA_MVe)

Verontschuldigd:

- W. Gommeren (AGORIA)
- T. De Waal (FEBEG)
- B. Massin (FEBEG)
- P. Lobé (FEBEG)
- M. Clément (FEBELIEC)

VERSLAG

Agenda

- *Welcome & agenda*
- *Approval of Minutes of last meeting 31/05/2013*
- *Status update on CWE Flow-Based Project*
- *Status update on NWE Day-ahead Project*
- *Status update on NWE Intraday Project*
- *AOB & Closing remarks*

- **Welcome & agenda**

PFO heet iedereen welkom.

De agenda van de meeting wordt goedgekeurd.

- **Approval of Minutes of last meeting 31/05/2013**

Het verslag van de vorige meeting van 31/05/2013 wordt zonder verdere opmerking goedgekeurd.

- **Status update on CWE Flow –Based project**

RBO geeft een overzicht van de feedback die ontvangen werd tijdens de consultatie. Alle vragen die gesteld werden tijdens de consultatie, zullen beantwoord worden.

De belangrijkste punten zullen ook behandeld worden tijdens het Forum op 10 oktober 2013 en tijdens de meetings van de FB UG.

RBO meldt verder dat er nog een communicatie over de planning zal gebeuren door het project voor de start van de jaarlijkse expliciet veilingen. Een dagelijkse publicatie van de resultaten van de parallel run zou normaal voorzien worden tegen eind dit jaar. RBO toont de planning die ook getoond werd in de laatste AESAG meeting. Het goedkeuringsdossier wordt binnenkort naar de CREG opgestuurd.

De heer Kuen vraagt of er aan de marktpartijen gevraagd zal worden wanneer er volgens hen gestart kan worden met de FB MC. RBO antwoordt dat de opmerkingen in het kader van de consultatie in rekening genomen zullen worden en dat het project het vertrouwen in de FB methode beschouwt als een belangrijk element.

Aan de hand van enkele slides legt RBO de relatie uit van de prijzen en de PTDF.

De heer Kuen zegt over deze relatie dat dit tot hogere variabiliteit en dus hogere risico's zou kunnen leiden waardoor de risicopremies hoger zullen kunnen worden.

De heer Pierreux voegt toe dat het resultaat van de marktkoppeling de limieten van de systemen weerspiegelt.

De heer Claes stelt bijgevolg dat de biedingen moeten gebeuren op basis van de marginale kosten.

De heer Kuen meldt dat de huidige capaciteitsvolumes in ATC stabiel zijn. Wanneer er overgestapt wordt naar FB zal dit niet onmiddellijk voor een wijziging zorgen in de strategie voor de dagelijkse biedingen.

De resultaten van de parallel run worden verder toegelicht door RBO. De berekeningen verlopen vlotter aangezien een nieuw prototype in dienst genomen werd sinds begin van de maand juni. De resultaten van de weken 32 en 33 zijn niet goed (de welfare ligt lager in FB dan voor een ATC MC). De werkgroepen zijn momenteel aan het onderzoeken wat de reden(en) hiervoor zijn.

De heer Claes vraagt wat de prijsconvergentie is. RBO antwoordt dat –op basis van identieke marktwerking – de FB marktkoppeling een betere prijsconvergentie geeft dan de berekening op basis van de ATCs.

De heer Kuen constateert op basis van de resultaten dat de prijzen veel verschillen uur per uur. RBO legt uit dat de markt waarschijnlijk van richting wil veranderen en de CB waarschijnlijk verandert van het ene uur naar het andere.

De heer Claes vraagt wat de impact is op de prijs. RBO licht dit toe aan de hand van de resultaten en legt uit dat de gemiddelde prijzen van de Belgische consument naar beneden gaan.

De heer Claes stelt bijkomende vragen waarom het prijsverschil soms 10€ bedraagt tussen Duitsland en Nederland, hoewel we in een unieke markt werken. PFO legt uit dat er een zeer hoge prijs is gekoppeld om naar een netwerk te gaan met oneindige capaciteit. RBO vult aan dat het project nooit beweerd heeft om 100% prijsconvergentie te beloven met de overgang naar FB maar dat de marktresultaten met FB dichter liggen tegen de resultaten die men zou hebben met oneindige capaciteiten.

De heer Claes zou ook graag een idee hebben wat de resultaten geweest zouden zijn voor de dagen die momenteel niet gepubliceerd werden.

De heer Kuen vraagt nog wanneer er beslist zal worden of er gestart zal worden in FB of FBI ? RBO antwoordt dat het verschil voor een netbeheerder klein is. In zowel FB als FBI is de netwerkveiligheid gegarandeerd. We verwachten meer uren voor Nederland aangezien het een klein land is, maar ook Duitsland is toch voor een aantal uren geïmpacteerd.

De heer Kuen meldt dat Tennet al een voorstel van wijziging van de Grid Code met betrekking tot de berekeningsmethode van de capaciteit heeft opgesteld. De heer Kuen vindt dat de GSK methoden van Elia en Tennet dichter tegen de realiteit liggen dan die van de andere TSOs wat een impact heeft op de prijzen en de parameters. Ze vragen dat de TSOs een eenduidige methode zouden gebruiken.

RBO antwoordt dat een correcte voorspelling eenvoudiger is in een kleine zone dan in een grote zone. Wat de methodologie betreft : alle TSOs zullen de zelfde principes moeten

hanteren voor het selecteren van de eenheden in de GSK (Generation Shift Keys). Alle regelende productie-eenheden worden pro rata mee opgenomen. Natuurlijk zal een zelfde productie verandering in een kleine markt (met weinig eenheden) een grotere impact hebben op elke productie-eenheid dan op de eenheden van een grotere markt.

De heer Kuen vraagt of de C-functie in Duitsland zal blijven bestaan ?

RBO antwoordt dat deze normaal zou moeten verdwijnen maar dat het steeds mogelijk is om import/export limieten te introduceren tgv een externe voorwaarde (bijvoorbeeld spanningsstabiliteit). Deze dient dan wel gecontroleerd en gemonitord te worden door de regulator.

De heer Kuen heeft vernomen dat voor de bepaling van de D2CF in Duitsland een methodologie gebruikt wordt waarbij de consumptie aangepast zou worden in geval van een hogere windimpact.

De heer Claes vraagt wie de Critical Branches bepaalt (de netbeheerders of de systemen). RBO antwoordt dat dit gebeurt door de netbeheerders. Alleen de branches met een PTDF groter dan 5% worden in rekening genomen. Indien een PTDF met een waarde lager dan 5% geselecteerd worden en indien ze een impact hebben op de Security of Supply, dan moet dit verantwoord worden bij de regulator welke dit verder zal monitoren.

De heer Kuen vraagt of de R1 reserve mee in rekening genomen wordt. RBO antwoordt dat er op de CB en eenheden de nodige marge in rekening genomen wordt voor de R1.

De heer Kuen stelt zich de vraag hoe de lange termijn capaciteit bepaald kan worden op basis van de Flow Based gegevens. Elia erkent dat dit inderdaad niet evident is maar dat dit misschien kan gebeuren op basis van scenario's en statistieken.

De heer Kuen vraagt of in de zone CEE dezelfde principes gebruikt zullen worden. RBO legt uit dat, als ze naar een FB omgeving evolueren, dit volgens dezelfde principes zal moeten gebeuren.

De heer Kuen stelt dat er meer transparantie nodig is. Er is ook meer tijd nodig om de principes beter te begrijpen en meer vertrouwen te krijgen in het model. De locatie van de Critical Branch wordt bijvoorbeeld niet gepubliceerd.

PFO antwoordt dat dit inderdaad een bezorgdheid is binnen het project. Men vreest dat sommige info verkeerd gebruikt zal worden.

Met betrekking tot de grootte van de bidding zones, wordt er binnen het project vanuit gegaan dat er van start gegaan wordt met de huidige biedingzones.

Er wordt echter wel gewerkt binnen ENTSO-E aan de definitie van de biedingzones.

De heer Kuen vindt het spijtig dat er ook nog geen FB ID is. RBO antwoordt dat binnenkort de ID ATC waarden gepubliceerd zullen worden en dat er al wordt nagedacht over een FB ID project.

De heer Claes vraagt hoe de FB UG samengesteld is. RBO antwoordt dat alle marktpartijen vertegenwoordigd zijn meestal op niveau van hun internationale organisatie. De

projectpartijen zijn vragende partij voor een actieve deelname tijdens de meetings van de FB UG.

▪ **Status update on NWE Day Ahead Project**

MVE geeft een korte update over het NWE DA project. De planning geeft nog steeds een go-live aan in de maand november 2013.

Elia had in het begin van de zomer het volledige goedkeuringsdossier naar de CREG gestuurd. Op 22 augustus heeft de CREG een ontwerpbeslissing genomen: "afkeuring maar kan haar beslissing herzien onder voorwaarden". De voorwaarden hebben betrekking op de volgende punten:

- De CREG verwacht een voorstel voor een marktkoppeling op basis van de fluxen in de CWE regio
- De CREG vraagt dat er gewerkt wordt aan het internaliseren van verliezen op niet-discriminerende manier op zowel AC als DC interconnectoren en interne lijnen en voor alle relevante tijdsbestekken.

Er is momenteel een consultatie over deze ontwerpbeslissing aan de gang. Marktpartijen kunnen hun antwoorden insturen tot 16 september 2013.

De heer Kuen meldt dat ze al via EFET gereageerd hebben op de consultaties voor BritNed, IFA en NorNed met betrekking tot de verliezen. Hun algemene voorkeur is eerder het externaliseren van de verliezen; men verkiest het bestaande ITC systeem.

De FEBEG leden melden dat ze nog niet gereageerd hadden op deze consultatie van de CREG maar zullen hierover na de meeting nog overleggen.

Ze melden in ieder geval dat deze vragen van de CREG geen vertraging van de go-live van NWE DA mogen veroorzaken.

MVE licht verder de planning van de member testing toe die zullen plaatsvinden tijdens de maand oktober.

De vraag wordt gesteld of de smart orders die Belpex zal lanceren bij de go-live ook getest zullen worden tijdens de member testing. De heer Pierreux antwoordt dat er extra tijd voorzien zal worden om deze apart te kunnen testen.

MVE herhaalt dat de prijslimieten op de NWE beurzen bij de launch geharmoniseerd zullen worden naar -500€/MWh en +3000 €/MWh. De bijhorende thresholds wijzigen naar -150€/MWh en +500€/MWh.

MVE vertelt verder dat er nog gecommuniceerd zal worden over het project tijdens het FB forum op 10 oktober 2013 en tijdens een specifieke infosessie op 15 oktober die door Elia en Belpex georganiseerd wordt.

De vraag wordt gesteld hoe de Frans-Spaanse grens geïntegreerd zal worden. MVE antwoordt dat in een eerste fase de capaciteit op deze grens niet meegenomen wordt in de

berekening van het marktkoppelingsalgoritme. De capaciteit zal nog toegekend worden via dagelijkse expliciete veilingen. Bij de start van de NWE marktkoppeling zal ook de Spaanse elektriciteitsbeurs OMIE dezelfde systemen gaan gebruiken. De planning voor een volledige koppeling met Spanje is voorlopig voorzien voor 2014.

De heer De Wispelaere vraagt of er in de procedures ook een CWE partiële ont koppeling voorzien wordt. MVE antwoordt dat dit scenario momenteel ook niet in CWE DA MC bestaat. De mogelijkheid werd onderzocht in het kader van het NWE project maar het bleek dat dit veel en niet te verwaarlozen aanpassingen vraagt aan de systemen van de netbeheerders alsook de lokale beurssystemen. Bovendien is het de bedoeling zo snel mogelijk na de launch van de NWE DA marktkoppeling over te schakelen naar een marktkoppeling gebaseerd op de stromen in de CWE regio. Het principe van een partiële ont koppeling binnen een flow-based context is tot op heden niet voorzien.

- **Status update on NWE Intraday Project**

MVE geeft een stand van zaken van het intraday project. De elektriciteitsbeurzen die het tendering process gelanceerd hebben voor de selectie van een Europees SOB/CMM platform hebben zicht niet unaniem achter één leverancier kunnen scharen. ACER heeft bijgevolg in juni een opinie over het te verkiezen platform gegeven, welke de elektriciteitsbeurzen als bindend beschouwen. Tijdens de zomer hebben de beurzen gewerkt aan het opstellen van het budget, het contract dat getekend moet worden met de leverancier alsook het contract tussen de beurzen. De beurzen zullen binnenkort starten met de onderhandelingen met de leverancier.

In samenwerking met de netbeheerders werd ook de scope van het project verder uitgewerkt. De netbeheerders die zullen meewerken aan het project zijn dezelfde als voor het DA project, vervolledigt met Swissgrid en APG (vandaar de naam “NWE+”).

De volgende stappen zijn het bekomen van een cost recovery en het ondertekenen van de contracten. Nadien kan de leverancier dan van start gaan met de ontwikkeling.

De verschillende aanwezigen geven aan dat de situatie op intraday gebied moeilijk is en dat het vertrouwen in het project zoek is.

De marktpartijen vragen om de huidige processen op de Belgische grenzen te verbeteren. Ze stellen Quick Wins voor die geïmplementeerd zouden moeten worden voor een go-live van het NWE+ ID project. De quick wins zouden in lijn moeten zijn met de CACM Network code. De hoogste prioriteiten zijn het uitbreiden van de gates (van 12 naar 24) op de BE-NL grens.

- **AOB**

ACER doet momenteel een studie met betrekking tot de prijszones. Het is niet zeker of er al feedback gegeven kan worden tijdens de volgende meeting.

Het onderwerp van cross-border balancing wordt besproken in de TF Balancing.

- **Volgende EMD WG**

De volgende meeting zal gepland worden in de maand november/december. Een Doodle zal verstuurd worden.