

Verslag Users' Group – Plenaire vergadering 07/12/2017

Aanwezig:

W. Aertsens (INFRABEL)
P. Claes (FEBELIEC)
A. Detollenaere (ODE)
P. De Cock (FEBEG)
B. De Wispelaere (FEBEG)
S. Harlem (FEBEG)
J. Hensmans (FOD Economie)
M. Malbrancke (InterRegies)
J. Mortier (FEBEG)
P. Schell (BDRA)
M. Van Bossuyt (FEBELIEC)

P. De Leener (Voorzitter)
J. Matthys-Donnadieu, D. Zenner, F. Carton, R. Vande Zande (Elia)

Verontschuldigd:

M. Beltracchi (Noordpoolgroup)
N. De Coster (ORES)

AGENDA

1. Agenda voor de vergadering van 7 december 2017.
2. Goedkeuring van het PV van de plenaire vergadering van de Users' Group van 21 september 2017
3. WG Belgian Grid
 - 2.1. Stand van zaken lopende werkzaamheden (7/11 en 01/12/2017)
 - 2.2. Implementatie van de netwerkcodes
 - 2.3. Herziening Federaal Technisch Reglement
4. WG Balancing
 - 3.1. Roadmap Ancillary services 2018-2020
 - 3.2. Stand van zaken lopende werkzaamheden (21/9, 27/10 en 30/11/2017)
 - 3.3. TF Strategic Reserve (26/9, 26/10 en 30/11/2017)
 - 3.4. TF ICAROS (21/09, 10/10 en 21/11/2017)
5. WG System Operation and European Market Design
 - 4.1. Stand van zaken lopende werkzaamheden: volgende vergadering 12/12/2017
 - 4.2. ENTSO-E Winter Outlook 2017-2018
6. Diversen
 - 5.1. Voorstel vergaderingen 2018: 06/03, 07/06, 13/09 en 06/12

VERSLAG

1. Agenda voor de vergadering van 7 december 2018.

FEBELIEC vraagt om twee elementen toe te voegen aan de agenda van de plenaire vergadering:

- Strategische reserve lopende winter en komende winters
- Flow Based Capacity Allocation (FBCA): invoercapaciteit van België in oktober/november 2017.

De Voorzitter van de plenaire vergadering geeft aan dat het punt rond de strategisch reserve behandeld zal worden onder het agendapunt inzake de TF Strategische reserve en de problematiek inzake FBCA zal worden toegelicht onder het agendapunt ENTSO-E Winter Outlook 2017-2018.

2. Goedkeuring van het proces-verbaal van de plenaire vergadering van de Users Group van 21 september 2017

Het proces-verbaal van de plenaire vergadering van 21 september 2017 wordt goedgekeurd zonder opmerkingen.

3. WG Belgian Grid (WG BG)

De Voorzitter van de WG BG geeft een overzicht van de huidige stand van zaken van de netwerkcodes en guidelines op Europees niveau.

Recentelijk zijn er twee nieuwe codes in werking getreden, namelijk op 28 november 2017 werden de 'Electricity Balancing Guideline - EBGL' en de 'Netwerk Code Emergency & Restoration - NC E&R' gepubliceerd. Beide netwerkcodes zullen in werking treden op 18 december 2017.

Hiermee zijn alle Europese netwerkcodes en guidelines aangenomen en zullen deze in werking treden. Bijgevolg zal nu de focus volledig liggen op de implementatie van deze codes in de Belgisch context.

De Voorzitter van de WG BG stelt de stand van zaken voor betreffende het nationaal implementatietraject van deze netwerkcodes, evenals een overzicht van de toekomstige geplande activiteiten:

- Op 18 december 2017 zal een derde Workshop Federaal Technisch Reglement (FTR) plaats vinden in de Koninklijke Bibliotheek.
- Een tweedaagse workshop zal worden georganiseerd op 6 en 7 februari 2018 om voldoende tijd te voorzien om de verschillende, openstaande aspecten van het FTR te bespreken. Bijkomend zal ook de impact van het ICAROS-project op het FTR meer in detail worden toegelicht.
- Daarnaast zal er, op datum van 12 maart 2018, een bijkomende Elia Users Group informatiesessie worden georganiseerd omtrent het volledige voorstel van een aangepast FTR dat door Elia zal worden voorgelegd ter consultatie.
- De publieke consultatie omtrent het FTR en de 'General Requirements RfG, DCC, HVDC en opslag' zal gelanceerd worden op 15 maart 2018.
- Eind maart 2018 zal er ook nog een informatieve workshop worden georganiseerd voor de diverse marktpartijen en netgebruikers, waar de focus voornamelijk zal liggen op de feitelijke impact van deze codes voor deze verschillende netgebruikers. Zowel FEBEG als FEBELIEC bevestigen dat ze dit initiatief volledig ondersteunen en geven nogmaals aan dat er inderdaad een grote noodzaak is om hun leden te informeren en sensibiliseren van wat er effectief op hen afkomt bij de feitelijke implementatie van deze Europese netwerkcodes en guidelines. De Voorzitter van de WG BG geeft aan dat dit initiatief ook mee georganiseerd kan worden door de federaties zodat men een zo breed mogelijk publiek kan aanspreken.
- Op 17 mei 2018, zal Elia een globaal pakket ter goedkeuring voorleggen aan de bevoegde overheden. Dit globaal pakket zal de volgende documenten bevatten:
 1. een voorstel van aangepast Federaal Technisch Reglement
 2. voorstellen voor 'General Requirements' (algemene vereisten) voor de aansluiting van elektriciteitsproducenten, verbruikers, HVDC en opslag.
 3. Een voorstel voor limieten ABCD voor elektriciteitsproducenten

FEBELIEC stelt de vraag of het wel degelijk de bedoeling is om deze 'General Requirements' in te dienen (ondanks het feit dat zij geen juridisch bindende waarde zullen hebben). ELIA bevestigt dat deze mee ingediend zullen worden omdat ELIA

hiertoe verplicht is op basis van de van kracht zijnde Europese netwerkcodes maar dat de regulatoren en/of de bevoegde overheden deze documenten 'as such' niet zullen goedkeuren. De vertaalslag van deze regels zal plaatsvinden in het FTR, de contracten en/of andere documenten.

Naast Elia hebben ook de andere netbeheerders de verplichting om dergelijke 'General Requirements' in te dienen. FEBELIEC geeft aan dat dit inderdaad ook van toepassing is op de CDS maar dat zij uiteraard niet alle CDS'en vertegenwoordigen en dat het belangrijk is om een volledig overzicht te krijgen van alles bestaande CDS'en, dit zowel op federaal als op regionaal niveau. De Voorzitter van de WG BG merkt op dat ELIA wel degelijk de intentie heeft om hieromtrent samen te zitten met de CDS'en maar dat zij uiteindelijk een eigen voorstel zullen moeten indienen bij de bevoegde regulator.

Zoals reeds aangehaald zal op 18 december 2017 de derde Workshop met betrekking tot de herziening van FTR plaats vinden. De Voorzitter van de WG BG licht alvast de agenda voor deze workshop kort toe. De derde workshop zal zich voornamelijk concentreren op de aansluiting van de netgebruikers en de interactie met de distributienetbeheerders. Het eerste deel van documenten zullen worden overgemaakt aan de deelnemers op 5 december 2017.

FEBELIEC geeft aan dat ze reeds de overgemaakte documenten hebben doorgenomen en hebben moeten vaststellen dat de opmerkingen gemaakt door de stakeholders tijdens voorgaande workshops nog niet werden opgenomen in de nieuwe, track-change voorstellen. FEBELIEC geeft aan dat ze het betreurt dat tijdens de workshops telkens high-level presentaties worden gegeven en niet de tijd wordt genomen om artikelsgewijs door de tekst van het FTR te gaan. Hierdoor zal men eindigen met een consultatie met talrijke opmerkingen en voorstellen van tekstwijzigingen. De Voorzitter van de WG BG merkt op dat het niet altijd mogelijk is om artikel per artikel door te nemen met een dergelijk grote groep en dat er eventueel bilateraal overleg kan worden ingepland om de nodige aanpassingen te bespreken.

Tot slot presenteert de Voorzitter van de WG BG het overzicht van de verschillende onderwerpen van de 'wish list' (destijds overeengekomen met de leden van de WG BG) en hoe deze zijn of nog zullen worden meegenomen in het FTR. Sommige zaken zijn reeds besproken geweest in het kader van de vorige workshops; andere zullen nog aan bod komen in een volgende workshop of tijdens de vergaderingen van de WG BG.

FEBELIEC stelt ook de vraag hoe Elia 'storage' definieert en meer bepaald of noodbatterijen hieronder vallen? Hierbij verwijst FEBELIEC naar de Europese definitie. ELIA licht toe dat we de definitie en voorwaarden voor storage zullen bespreken tijdens de derde workshop die zal doorgaan op 18 december 2017. Daarnaast is ELIA zich wel degelijke bewust van het Europese 'Clean Energy Package' en de daarin vervatte evoluties. Langs de andere kant heeft dit pakket nog een heel goedkeurings- en implementatietraject voor zich en is het dus nog vatbaar voor wijzigingen. Hierdoor werd er de beslissing genomen om dit nog niet mee te nemen in de voorstellen voor het FTR.

FEBELIEC merkt op dat sommige artikelen van het FTR al elementen bevatten voor het toekomstig ICAROS-design (dat voor consultatie zal worden voorgelegd en waar de discussies dus nog momenteel volop lopende zijn). Dit is ook zo voor de NC E&R waar bepaalde principes al worden meegenomen in het FTR maar waar er nog wel degelijk verschillende vragen zijn omtrent de nieuwe rollen en verantwoordelijkheden die voortvloeien uit deze code. De Voorzitter van de WG BG geeft aan dat het steeds de betrachting is geweest van Elia om de noodzakelijke 'kapstukken' te definiëren in de het FTR maar dat de uitwerking van deze codes voornamelijk zal worden gedefinieerd via gereguleerde Terms and Conditions (T&Cs) die ter goedkeuring zullen worden voorgelegd aan de bevoegde regulatoren.

FEBEG merkt op dat ze in het kader van het ICAROS-design moeten vaststellen dat de CIPU-verplichtingen worden doorgetrokken voor de meeste productie-eenheden wat toch een enorme uitdaging vormt. Bijkomend ziet FEBEG een conflict tussen de ICAROS vereisten die ter consultatie zullen worden voorgelegd en het voorstel voor de limieten

ABCD in kader van de NC RfG, alsook wat betreft de balancing voorwaarden en stelt de vraag hoe Elia hiermee denkt om te gaan?

ELIA begrijpt de bezorgdheid inzake coherentie tussen de verschillende trajecten. Begin volgend jaar (2018) zal men op basis van alle elementen die op dat ogenblik voorhanden zijn alle principes en consistenties nogmaals minutieus nakijken en zien waar er eventueel bepaalde keuzes moeten worden gemaakt.

4. WG Balancing

De Voorzitter van de WG Balancing presenteert de stand van zaken van de lopende werkzaamheden in de WG Balancing, alsook in de TF Strategic Reserve en de TF ICAROS (zie de presentatie "Feedback WG Balancing"). De Voorzitter van de WG Balancing geeft aan dat omwille van het grote aantal vergaderingen van de verschillende werkgroepen er voorzien is in een rapportering per topic.

Rx Dynamic dimensioning:

Bedoeling van deze is om de volumes van de aan te kopen reserves beter af te stemmen op de noden. Het rapport van de studie is reeds beschikbaar op de Elia website. De Voorzitter van de WG Balancing geeft aan dat implementatie voorzien is voor 2019.

FEBELIEC vraagt of er rekening is gehouden met de mogelijkheid dat bepaalde aanbieders niet meer zullen deelnemen als gevolg van de overschakeling naar een operationeel meer veeleisende procedure omwille van het dagelijks aankoopproces en mogelijks een hogere volatiliteit in de door Elia aan te kopen volumes. De Voorzitter van de WG Balancing merkt op dat het hier wel degelijk gaat over het bepalen van de dagelijkse noden en het volume dat men hiervoor dient aan te kopen. Dat dit inderdaad zal leiden tot het aankopen van volumes op een dagelijkse basis. Bijkomend is ELIA er zich wel degelijk van bewust dat dit een aanpassing vergt maar dat het zou moeten resulteren in lagere nood aan reserves, lagere kosten voor de aankoop van deze reserves, meer liquiditeit en meer spelers in de markt. Uiteraard moet er wel gekeken worden naar de mogelijke impact bij de klanten en hoe ELIA dit kan faciliteren en vergemakkelijken (waar nodig). Zoals aangegeven is de implementatie voorzien in 2019, dit zodat er voldoende tijd wordt gegeven aan de marktpartijen om zich te organiseren.

De Voorzitter van de WG Balancing geeft ook aan dat ELIA steeds bereid is om hieromtrent een aparte workshop te organiseren.

Storm Risk approach:

De Voorzitter van de WG Balancing licht de conclusies van de studie kort toe.

In de nabije toekomst zal er een groot volume aan offshore wind (2300 MW) aanwezig zijn op eenzelfde plaats in de Noordzee en het doel van de studie was om te kijken wat de gevolgen zijn ingeval van een groot deel van deze volumes verloren gaan omwille van een storm.

Een plan van aanpak werd reeds gepresenteerd aan de leden van de WG Balancing, hetgeen 3 acties bevat:

1. Forecast modellen moeten worden verbeterd en bijkomende data van de offshore parken moeten transparant ter beschikking worden gesteld.
2. De ARPs moeten hun verantwoordelijkheid opnemen want indien een dergelijk geval zich voordoet zal de interventie door Elia een zeer hoge maatschappelijk kost met zich meebrengen. FEBEG geeft aan dat voor de responsabilisering van de ARPs de balancing markt correct en goed dient te functioneren. De Voorzitter van de WG Balancing gaat hiermee akkoord maar stelt dat naast een goed functionerende balancing markt er wel degelijk een back-up oplossing moet zijn voor het geval als er toch iets misloopt.
3. Elia zal ook preventieve, operationele processen met de ARPs tot stand brengen zodat het duidelijk is wat het plan van de ARP is ingeval een dergelijke situatie zich zou voordoen. De ARP zal dus preventief een plan moeten overmaken aan ELIA.

FEBEG stelt hier de vraag of dit een algemeen plan kan zijn of dit case-per case moet worden herzien? De Voorzitter van de WG Balancing geeft aan dat ELIA hier later zal op terug komen.

FEBEG stelt de vraag wat de conclusies van de studie zijn met betrekking tot de nood aan reserves? Zal ELIA bijkomende volumes aan reserves mee nemen in haar berekeningen om dit risico af te dekken? De Voorzitter van de WG Balancing geeft aan dat het in principe niet de bedoeling is om het hele storm risk risico (i.e. verlies van 2.3GW op korte tijd) aan de hand van reserves af te dekken.

FEBELIEC maakt referentie naar de Elia studie (Electricity scenarios for Belgium towards 2050) waar er in een bepaald scenario 8GW offshore wind is voorzien en stelt de vraag hoe ELIA hiermee zal omgegaan indien dit scenario zich verwezenlijkt. De FOD Economie vraagt ook duidelijkheid omtrent de 8GW offshore en of dit een realistisch cijfer is? Dit aangezien zowel de Staatsecretaris als de FOD Economie spreken over een mogelijks scenario van 4GW. De FOD Economie geeft wel mee dat de locatie van toekomstige windparken bekeken moet worden om naar een betere spreiding te gaan in de Noordzee zodat de huidige situatie vermeden kan worden. De Voorzitter van de WG Balancing geeft mee dat de Elia studie verschillende scenario's heeft trachten te berekenen waarin ook extremen meegenomen zijn. De genoemde 4GW is een mogelijke doelstelling voor 2030 maar de Elia studie kijkt ook naar verdere tijdshorizonten (2040) en dus bijgevolg ook naar de mogelijke ontwikkeling van offshore wind op de langere termijn. FEBEG vraagt zich af wat de impact zal zijn op de nood aan reserves in de verschillende scenario's die naar voor worden geschoven door Elia in haar studie? De Voorzitter van de WG Balancing geeft aan dat de studie inderdaad niet kijkt naar de operationele impact op het net alsook de impact op de nood aan reserves. Er is nog voldoende tijd om dit te bestuderen eens er een bepaalde energievisie en/of beleidskeuzes worden bepaald door de bevoegde overheden.

INFRABEL vraagt wat men exact bedoelt met 'slow-starting units'? Zijn dit gascentrales die niet draaien of pas binnen de 15minuten worden opgestart? FEBEG stelt ook dat dit niet geheel duidelijk is. De Voorzitter van de WG Balancing geeft aan dat er hiervoor gedacht wordt aan eenheden die niet binnen de 15 minuten kunnen worden opgestart. De juiste modus operandi hieromtrent alsook de kostenverwerking hiervan zal het onderwerp zijn van een vervolgstudie, die met de marktspelers en de CREG besproken zal worden. De Voorzitter van de WG Balancing merkt wel op dat indien de ARPs hun taak naar behoren uitvoeren er geen noodzaak zou moeten zijn tot het opstarten van dergelijke eenheden (ook wel "exhausted reserve procedure" genoemd in de nieuwe EU-netwerkcodes).

FEBEG vraagt wat er gebeurt indien het netelement wegvalt waardoor de windproductie niet kan worden geëvacueerd? ELIA geeft aan dat hiervoor reeds regels zijn voorzien die van toepassing zijn in een dergelijke situatie. Bijkomend, aangezien we niet alles kunnen afdekken (buiten de normaal af te dekken situaties) kunnen we ook mogelijks in een situatie van 'Force Majeur' terecht komen. Tot slot geeft de Voorzitter van de plenaire vergadering mee dat voor dergelijke force majeure situaties geen kant en klare oplossingen bestaan en dat iedereen zijn verantwoordelijkheden zal moeten opnemen.

Daarnaast geeft de Voorzitter van de WG Balancing mee dat de studie binnenkort beschikbaar zijn op de Elia website.

R2 non CIPU - Pilot project:

De Voorzitter van de WG Balancing wenst in eerste instantie alle partijen die aan dit pilootproject hebben meegewerkt te bedanken. Bedoeling van het project was om te kijken of andere technologieën R2 zouden kunnen aanbieden. Verschillende technologieën hebben deelgenomen aan het project waarbij twee verschillende aanpakken werden bestudeerd:

- De 'merit order approach'; of
- De pro-rata activatie

De Voorzitter van de WG Balancing licht de belangrijkste conclusies van de studie toe:

- Alle technologieën konden R2 leveren
- Baseline problematiek moet worden opgevolgd
- Te kleine volumes zijn problematisch
- Voorbereiding voor deelname aan de R2-markt is zeer tijdrovend
- Data uitwisseling en de kwaliteit van de data is van uitermate belang
- Transfer of Energy (ToE) kan in theorie worden toegepast. Wel moet de technische en economische haalbaarheid nog worden bekeken.

De studie zal tegen het einde 2017 beschikbaar zijn op de Elia website.

Rx secondary market extension:

De Voorzitter van de WG Balancing geeft mee dat de 'secondary market' zal opengesteld worden voor alle producten, dit zoals gevraagd door de marktpartijen.

Next steps of Transfer of Energy (ToE):

De Voorzitter van de WG Balancing geeft de huidige stand van zaken omtrent ToE.

- De wet is ondertussen gepubliceerd.
- ToE regels en het aangepast ARP-contract liggen momenteel voor ter publieke consultatie.
- Een belangrijke volgende stap is de invoering voor ToE voor bidladder.

FEBELIEC en FEBEG stellen de vraag naar de haalbaarheidsstudie voor ToE in ID/DA en de vooropgesteld timing. FEBELIEC geeft aan dat ze teleurgesteld is dat de haalbaarheidsstudie voor ID/DA geen hogere prioriteit is en pas voorzien is voor 2020/2021. De Voorzitter van de WG Balancing geeft aan dat de prioriteiten gedefinieerd zijn en dat er aan een gefaseerde implementatie wordt gewerkt, namelijk eerst ToE voor BidLadder, dan R3, dan R2 en dan ID/DA. Daarnaast wordt ToE op Strategische Reserve (SDR) geïmplementeerd op vraag van de CREG. ELIA hoort wel degelijk dat de mening van de marktpartijen hiervan afwijkt. FEBELIEC stelt wel degelijk de toegevoegde waarde van ToE op SDR in vraag, dit zeker rekening houdend met de kans op activatie van de Strategische Reserve en ziet inderdaad een grotere toegevoegde waarde bij een implementatie van ToE op de ID-markt. Daarom wordt de vraag gesteld aan ELIA om de volgorde van de gestelde prioriteiten aan te passen en dus eerst de implementatie in ID/DA te realiseren. De Voorzitter van de WG Balancing geeft aan dat de werklast natuurlijk beheersbaar moet blijven en dat er al verscheidene grote trajecten zijn opgestart, zoals ICAROS en de herziening van het FTR. Daarnaast heeft ELIA moeten vaststellen dat ook de marktpartijen niet altijd gebruik maken van producten (bijvoorbeeld Bidladder) die op korte termijn ontwikkeld en geïmplementeerd zijn op expliciete vraag van marktpartijen welke enorme inspanningen hebben gevraagd van ELIA. Een dergelijke situatie is dan ook te vermijden in de toekomst.

Paid-as-cleared for R2 & R3 activated energy

De voorzitter van de WG Balancing licht kort het doel en de belangrijkste conclusies van de studie toe. Het doel van de studie was het bestuderen van een mogelijke evolutie naar het prijsmechanisme 'paid-as-cleared'. De belangrijkste conclusies zijn:

- Voor R3 is de overstap mogelijk in geval van een full 'merit-order' activatie en een product toegankelijk voor verschillende technologieën.
- Voor R2 stelt zich de vraag of er voldoende liquiditeit zal worden gegenereerd dus dit is iets dat ELIA eerst verder wenst te bekijken.

FEBELIEC geeft aan dat we hiermee vooruitlopen op Europa. De Voorzitter van de WG Balancing geeft mee dat de studie er gekomen is op vraag van de CREG en dat de uitvoering van een 'Cost Benefit Analysis' (CBA) hiervan deel uitmaakt. De evolutie naar 'Paid-as-cleared' zou meer liquiditeit moeten creëren, hetgeen zou moeten resulteren in een positieve CBA. FEBEG merkt hierop dat dergelijk prijsmechanisme voornamelijk de prijzen moet doen dalen.

De resultaten van de studie zijn gepresenteerd aan de leden van de WG Balancing en de studie zal binnenkort beschikbaar worden gemaakt op de Elia website. Elia is ook altijd bereid om een workshop te organiseren indien de marktpartijen dit nodig achten.

Strategic Reserve (SR): status update

De Voorzitter van de WG Balancing geeft de huidige stand van zaken omtrent de Strategische Reserve:

- Functioneringsregels zijn ingediend bij de CREG
- De publieke consultatie omtrent de 'Procédure de constitution' zal binnenkort worden gelanceerd.
- Wat betreft de 'EC inquiry', hier hebben Elia en de CREG richtlijnen gekregen van het Kabinet Marghem omtrent het standpunt en engagement van België ten aanzien van de Europese Commissie. Een herziening van de elektriciteitswet zal noodzakelijk zijn om deze engagementen te vertalen maar omwille van de ontwikkelingen in het kader van het energiepact zal dit niet meer gebeuren voor het einde van het jaar. De Voorzitter van de WG Balancing merkt wel op dat ELIA de verkregen richtlijnen zo goed mogelijk zal proberen te integreren in de lopende zaken.

Results of the Adequacy Study for Winter 2018-19 and outlook for 2019-20, 2020-21:

De Voorzitter van de WG Balancing licht de resultaten van de studie toe alsook de aanbeveling opgenomen in de studie, namelijk een nood van 500-600MW aan Strategische Reserve afhankelijk van de ontwikkelingen in de centrale van Drogenbos.

FEBELIEC vraagt wat de impact zal zijn van de 'EC inquiry' op de lopende procedure (voornamelijk in termen van non-compliance)? De Voorzitter van de WG Balancing geeft aan dat de 'Functioning Rules' ingediend zijn bij de CREG en deze rekening houden met de engagementen door BE genomen. ELIA verwacht echter een impact op de 'Procédure de constitution', bijgevolg zal deze eerder high level blijven met betrekking tot bepaalde te hanteren timings.

FEBELIEC stelt dan ook de vraag of het überhaupt nog zin heeft voor 'demand' om mee te bieden voor SR en geeft aan dat zij aan hun leden zullen aanraden om niet langer deel te nemen. BDRA stelt dat het betreuwenswaardig is dat ELIA dan nog de nodige resources vrijmaakt om ToE te implementeren op SDR terwijl demand niet weerhouden wordt. ELIA geeft aan begrip te hebben voor de bedenkingen van de leden van de plenaire vergadering van de Users Group.

iCaros status update

De Task Force ICAROS heeft goede vorderingen gemaakt met zijn werkzaamheden. De publieke consultatie van de 4 design nota's zal op 11 december 2017 worden gelanceerd. Daarnaast is de link met de herziening van het FTR belangrijk en zijn er verschillende principes die hierin moeten worden opgenomen.

FEBELIEC geeft aan zeer tevreden te zijn met de transparantie en vroege publicatie van deze design nota's.

De Voorzitter van de WG Balancing geeft ook aan dat implementatie van het ICAROS-project opgestart zal worden in de loop van volgend jaar (2018).

Ancillary Services (AS) Roadmap:

De Voorzitter van de WG Balancing geeft een overzicht van AS Roadmap en de verschillende resultaten voor 2016 en 2017. Belangrijk om te onderstrepen is dat de vooropgestelde timings telkens werden behaald.

Wanneer men dan kijkt naar de toekomst, staan er ook hier nog enkele belangrijke verwezenlijkingen op het programma, onder meer:

- R3 down met dagelijkse aankoop van volumes (eind 2018), voor zover de CREG hiermee instemt
- Implementatie ToE voor bidladder en R3
- Implementatie 'dynamic dimensioning' (2019)
- Generiek product met één 'merit-order' en 'paid-as-cleared' (2019)
- R2 opstellen voor alle technologieën (vanaf 2020)
- Koppeling van de Belgische markt met de Europese markt.

5. WG System Operations and European Market Design (WG SO&EDM)

De Voorzitter van de WG SO&EMD licht de agenda toe voor de volgende vergadering van de WG SO&EMD, die op 12 december 2017 plaats heeft. Belangrijk onderwerp op de agenda van deze werkgroep is de implementatie van de netwerkcodel Emergency and Restoration (NC E&R). Elia moet tegen einde 2018 verschillende voorstellen opleveren en dit zoals reeds toegelicht in het kader van de aanpassingen aan het FTR. Bedoeling van de WG SO&EMD is om een eerste discussie te hebben met de stakeholders omtrent deze voorstellen en toe te lichten hoe men in de komende maanden zal verder werken.

De Voorzitter van de WG SO&EMD licht ook enkele belangrijke elementen van de ENTSO-E Winter Outlook 2017-2018 toe. Een belangrijke trend blijft dat steeds meer klassieke productie-eenheden verdwijnen. Wat betreft import blijft BE afhankelijk van Frankrijk. Maar de Franse planning ziet er beter uit dan voorgaande winter aangezien de terugkeer van verschillende Franse eenheden hierin opgenomen zijn. Het scenario toegepast voor de berekening van de nood aan Strategische Reserve houdt hier ook reeds rekening mee.

De Voorzitter van de WG SO&EMD benadrukt dat het belangrijk is om te weten dat prijsspieken niet gecreëerd worden door de Flow-Based domeinen maar wel een gevolg zijn van de liquiditeit van de Belgische markt. FEBELIEC merkt nogmaals op dat dit de hoogdringendheid van de ontwikkeling van ToE voor DSM benadrukt. Want hoe dichter bij de congestie hoe hoger de prijs en omwille van de locaties waar de congesties zich voordoen er meestal een impact is op de prijs in België. ELIA merkt op dat er in de laatste weken voorafgaand aan deze vergadering wel degelijk verbeteringen op te merken in het Flow-based domein. FEBELIEC stelt dat dit contradictorisch is met de studie van de CREG. ELIA reageert dat het gaat over een rapport van de CREG van in de zomer en dat de capaciteiten niet te vergelijken zijn met deze van vorige winter.

FEBELIEC verwijst nogmaals naar de CREG studie en naar het probleem dat zich blijft stellen in Duitsland waar Amprion weigert de capaciteit ter beschikking te stellen aan de markt en het zelf gebruikt voor het oplossen van interne congesties. Dit probleem moet dringend opgelost worden, want anders zal dit nefaste gevolgen hebben voor de werking van Flow-Based of dit kan leiden tot de splitsing van Duitsland in verschillende biedzones. De Voorzitter van de WG SO&EMD geeft aan zich hier zeer bewust van te zijn en dat langs de kant van ELIA de nodige inspanningen worden geleverd om naar oplossingen te zoeken. FEBELIEC benadrukt dat het dan ook onaanvaardbaar zou zijn indien de Strategische Reserve geactiveerd wordt omdat er geen oplossing voor deze problematiek kan worden gevonden en dringt bij ELIA aan om nog meer inspanningen te leveren om te proberen te bemiddelen bij de Duitse collega TSOs.

De Voorzitter van de plenaire vergadering van de Elia Users Group bevestigt dat dit een groot aandachtspunt blijft voor Elia. ELIA ondersteunt dan ook het voorstel van de CREG om een gedefinieerde capaciteit op de grenzen te garanderen.

6. Diversen:

Voorstel plenaire vergaderingen 2018:

Een voorstel van data voor de plenaire vergaderingen in 2018 werd overgemaakt aan de leden van de Users group.

De volgende data werden overeengekomen tijdens de plenaire vergadering:

- 23 maart 2018 om 9u30
- 7 juni 2018 om 14u
- 13 september 2018 om 14u
- 6 december 2018 om 14u
