

Proces-verbaal Working Group Belgian Grid (WG BG) 23/02/2018

Aanwezig:

W. Aertsens (INFRABEL)
V. Demeyer (FEBEG)
B. De Wispelaere (FEBEG)
S. Gabriels (COGEN Vlaanderen)
N. Haaker (BRUGEL)
S. Harlem (FEBEG)
E. Mees (CREG)
P. Ottoy (VREG)
J. Robbelein (FOD Economie)
M. Van Bossuyt (FEBELIEC)
J-F. William (FEBEG)

D. Zenner (Voorzitter)
H. Vandenbroucke, J. Moelans, I. Gerkens, A. Tsiokanos, R. Vande Zande (Elia)

Afwezig:

A. Detollenaere (ODE)
B. Gouverneur (Synergrid)
M. Malbrancke (Inter-Regies)
F. Vanwynsberghe (FEBELIEC)

Agenda:

1. Goedkeuring van het proces-verbaal van de vergaderingen van 1 december 2017 en 23 januari 2018.
2. Implementatie netwerkcodes: Aanpassing van het Federaal Technisch Reglement (FTR):
 - 2.1. 'General requirements' RfG en opslag- tekstvoorstel FTR
 - 2.2. Gflex – tekstvoorstel FTR
 - 2.3. Compliance & verification
 - 2.4. Wish-list (niet netwerkcodes gerelateerde topics): algemeen overzicht + huidige stand van zaken
 - 2.5. Next steps (infosessie + lancering publieke consultatie)
3. ARP-contract: next steps
4. Terms and Conditions BPR and BSP
5. Diversen
 - 5.1. Voorstel volgende vergadering WG BG: 27.04.2018 om 9u30 to 12u

PROCES-VERBAAL

1. Goedkeuring van het proces-verbaal van de vergaderingen van 1 december 2017 en 23 januari 2018.

Het proces-verbaal van 1 december 2017 wordt integraal, zonder wijzigingen, goedgekeurd door de leden van de WG BG.

Aangezien het proces-verbaal van de vergadering van 23 januari 2018 slechts enkele dagen voor deze vergadering van de WG BG werd overgemaakt aan de leden, zal het voorstel van proces-verbaal worden goedgekeurd tijdens de volgende vergadering (27.04.2018) zodanig dat er voldoende tijd wordt gegeven aan de leden om het verslag door te nemen.

2. Implementatie van de netwerkcodes: aanpassing van het Federaal Technisch Reglement (FTR)

General requirements' RfG en opslag- tekstvoorstel FTR:

ELIA licht nog eens kort toe hoe de 'General Requirements' RfG, DCC, HVDC en opslag worden vertaald in het FTR. Dit werd ook al uitgebreid uiteengezet tijdens de 4^{de} workshop inzake FTR (6/7.02.2018). De tekstvoorstellen voor DCC en HVDC werden al overgemaakt in kader van deze workshop. De resterende tekstvoorstellen voor RfG en opslag voor het FTR zullen op maandag 26 februari 2018 worden overgemaakt aan de leden van de WG BG. Belangrijk om te vermelden is dat de desbetreffende onderdelen van het FTR gestructureerd zijn per 'requirement' en niet per type eenheid (ABCD).

INFRABEL vraagt wat er is opgenomen voor kleine eenheden aangesloten bij een CDS? Zijn er verschillen in de vereisten voor grote en kleinere productie-eenheden? Vandaag moet INFRABEL namelijk vaststellen dat de huidige producten niet aangepast zijn hieraan, alsook wat betreft data-uitwisseling moet er gekeken worden wat de verwachtingen zijn ten aanzien van de kleinere installaties. De Voorzitter van de WG BG reageert dat het inderdaad niet de bedoeling is om dezelfde vereisten op te leggen voor bijvoorbeeld een nucleaire centrale en zonnepanelen. Bijgevolg heeft ELIA niet de intentie om hetzelfde niveau van detail op te vragen aan kleinere eenheden. Dit zal meegenomen worden in het kader van de herziening van het aansluitingscontract. INFRABEL stelt toch dat ook de bepalingen in het FTR hierover voldoende duidelijk moeten zijn. De Voorzitter van de WG BG geeft aan dat dit bekeken zal worden en waar nodig verduidelijkt.

G-Flex- tekstvoorstel FTR:

Het voorstel van Elia omtrent flexibele toegang (G-Flex) werd reeds toegelicht tijdens de WG BG van 1 december 2017. In opvolging van de 4^{de} workshop inzake het FTR zijn er aanpassingen gemaakt aan de tekstvoorstellen. ELIA licht de gemaakte aanpassingen toe aan de leden van de WG BG. De aangepaste tekstvoorstellen zullen dan ook overgemaakt worden op maandag 26 februari 2018 (samen met deze voor RfG en opslag – zie hierboven).

INFRABEL vraagt of de onthaalcapaciteit nog steeds wordt berekend? De Voorzitter van de WG BG geeft aan dat deze gegevens op de Elia website staan. Momenteel is er wel een update lopende aangezien deze gegevens reeds dateren van 2014. ELIA heeft ook nog steeds de intentie om deze te publiceren wanneer de analyse rond is. Langs de andere kant wordt er met de bepalingen omtrent flexibele toegang een kader gecreëerd wanneer er geen onthaalcapaciteit beschikbaar is.

FEPEG vraagt of de bepalingen van het FTR voorzien in de verschillende aansluitingsmogelijkheden die een netgebruiker heeft? ELIA reageert dat in de oriëntatiestudie de verschillende mogelijkheden worden voorgesteld en waarbij ELIA een voorkeur aangeeft. Het FTR voorziet in de verplichting voor de transmissienetbeheerder om een rapport op te maken waarin eventueel meerdere opties zijn opgenomen (voor zover deze technisch mogelijk zijn). FEPEG vraagt ook of er een overzicht zal worden gegeven van de kosten verbonden aan de verschillende opties. ELIA reageert dat dit vandaag al reeds het geval is in de oriëntatiestudie, daar worden de technische mogelijkheden alsook hun kostprijs en de vooropgestelde timing beschreven. FEPEG geeft aan voorstander te zijn dat deze praktische uitwerking tevens in het FTR op te nemen.

INFRABEL vraagt of er een onderscheid kan worden gemaakt tussen de verschillende types ABCD? ELIA licht toe dat er vanaf een type B eenheid steeds een capaciteitsreservering wordt gemaakt. Eenheden van het type A worden altijd automatisch aangesloten. ELIA verkiest toch nog steeds om met een officiële aansluitingsaanvraag te werken ook voor de eenheden type A en dit om het volledige overzicht van gevraagde aansluitingen te kunnen behouden.

VREG vraagt of er in het FTR een verschil wordt gemaakt tussen een tijdelijke of permanente flexibele toegang? ELIA licht toe dat er algemene bepalingen zijn opgenomen in het FTR en die dit onderscheid dus niet specificeren maar dat een flexibele toegang meestal gekoppeld is aan een bepaalde termijn. De VREG merkt op voor wat betreft het Plaatselijk Vervoersnet in Vlaanderen (PVN) het per definitie altijd gaat om een tijdelijke flexibele toegang maar indien de netbeheerder deze definitief wenst te maken hiervoor een goedkeuring van de regulator nodig is. De Voorzitter van de WG BG reageert hierop dat een weigering van toegang op het transmissienet altijd gecommuniceerd moet worden aan de CREG (dit is wettelijk voorzien) dus er is steeds voor de netgebruikers de mogelijkheid om naar de geschillencommissie te stappen in geval de netgebruiker niet akkoord gaat met deze beslissing. De VREG reageert hierop dat in Vlaanderen er een verplichting is neergeschreven die eerst voorziet in een bemiddeling tussen beide partijen vooraleer er naar de regulator kan worden gestapt. De Voorzitter van de WG BG geeft aan dat dit ook al voorzien is in het kader van de aansluitingsprocedure en dat flexibele toegang wel degelijk als een alternatief moet worden gezien waar er normaal gezien geen aansluiting mogelijk zou zijn. De transmissienetbeheerder maakt dan ook een voorstel dat het algemeen belang nastreeft en hoop hiermee tot een oplossing te komen waarin alle partijen zich kunnen terugvinden.

Compliance & verification:

Het Elia voorstel werd reeds een eerste maal toegelicht tijdens de WG BG van 7 november 2017. ELIA geeft nogmaals kort een overzicht van de rollen en verantwoordelijkheden, alsook de data en informatie die zal worden opgevraagd ingeval een test wordt uitgevoerd.

FEBELIEC vraagt of deze testen gebaseerd zijn op de productspecificaties alsook aan welke frequentie deze zullen worden uitgevoerd? Bijkomend wie draagt de kosten hiervan? ELIA geeft aan dat deze testen inderdaad gebaseerd zullen zijn op de relevante productspecificaties en verduidelijkt dat ELIA niet de intentie heeft om bijkomende testen op te vragen dan diegene die voorzien zijn in de netwerkcodes. De testen zullen niet-recurrent worden uitgevoerd en zijn voor rekening van de netgebruiker. Maar ELIA merkt op dat het voornamelijk zal gaan om een update van de reeds uitgevoerde simulaties en indien er zich geen wijzigingen voortdoen in de resultaten van deze simulaties dan is de bevestiging hiervan voldoende.

FEBELIEC merkt op dat hiervoor een high-level 'kapstok' is voorzien in het voorstel van FTR zonder concrete uitwerking. ELIA reageert dat een overzicht van de testen alsook de praktische toepassing ervan verder zal worden gespecificeerd in het aansluitingscontract. Elia merkt tevens ook op dat er reeds vandaag verschillende testen gebeuren (waar de basis al voor is opgenomen in het aansluitingscontract) maar dat deze procedures en specifieke vereisten tot op vandaag nog niet in dergelijke mate werden geformaliseerd. Voor wat betreft de detailstudie zal het onderdeel omtrent de testen worden aangevuld met de nodige protocollen over hoe deze testen moeten worden uitgevoerd. Wat betreft de simulaties zal voor generatoren de huidige praktijk verder worden gezet en voor 'demand' zal men iets nieuw moeten opzetten aangezien hiervoor momenteel nog niets is gedefinieerd.

INFRABEL geeft aan dat de driehoeksrelatie RSO/Elia/netgebruiker zeer belangrijk is en vraagt hoe dit alles zal worden meegenomen in het aansluitingscontract met de CDS? ELIA geeft aan dat de CDS altijd betrokken zal worden in deze procedure maar dat het uiteindelijk de netgebruiker zal zijn die de testen dient uit te voeren. FEBELIEC stelt dat

het wel degelijk de RSO deze testen moeten opleggen. ELIA bevestigt dit en geeft aan dat we hieromtrent dienen samen te zitten met de CDS wanneer er dergelijke testen zouden plaatsvinden.

INFRABEL merkt tevens op dat voor het reactief vermogen gekeken moet worden naar de site in zijn geheel. ELIA geeft aan dat testen worden uitgevoerd op het aansluitingspunt maar dat er inderdaad zal moeten samengezeten worden met de RSO om dit te organiseren in het kader van de CDS.

Wish-list (niet netwerkcodes gerelateerde topics): algemeen overzicht + huidige stand van zaken:

ELIA licht de laatste stand van zaken toe met betrekking tot de onderwerpen die op de wish-list staan, alsook op welke manier deze al dan niet zijn opgenomen in het FTR.

Belangrijk hierbij is om de stand van zaken omtrent volgende elementen te vermelden:

- Definities: een grondige herziening zal doorgevoerd worden wanneer ELIA de aangepast tekst voor het FTR finaliseert.
- CDS: bedoeling is om hier de tekst, na overleg met de CDS, te finaliseren.
- Netverliezen: de reactie van Elia op het voorstel van FEBEG werd toegelicht tijdens de WG BG van 23 januari 2018. Gezien er momenteel geen consensus kon gevonden worden tussen de verschillende marktpartijen, stelt Elia momenteel voor om niets aan het huidige mechanisme te wijzigen. Dit zal aldus worden opgenomen in het FTR.
- T&C BSP en BRP: hieromtrent zal de publieke consultatie worden opgestart in parallel met deze van het FTR. Daarnaast zal op het einde van het jaar een nieuwe wijziging worden voorzien om de consistentie te garanderen met de nieuwe rollen en verantwoordelijkheden die resulteren uit de netwerkcode E&R.

FEBELIEC merkt op dat er op Europees niveau stemmen opgaan voor de opmaak van een specifieke netwerkcode voor opslag.

Next steps (infosessie + lancering publieke consultatie):

ELIA presenteert een overzicht van de geplande activiteiten:

- Op 12 maart 2018 zal er een bijkomende Elia Users Group informatiesessie worden georganiseerd omtrent het volledige voorstel 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. Wat betreft de consultatie zelf:
 - ✓ Het FTR zal geconsulteerd worden in het Frans en het Nederlands.
 - ✓ De 'General Requirements RfG, DCC, HVDC en storage' zullen in het Engels worden geconsulteerd.
- Op 29 maart 2018 zal er een informatieve workshop worden georganiseerd voor de diverse marktpartijen en netgebruikers, in samenwerking met FEBEG en FEBELIEC, waar de focus voornamelijk zal liggen op de feitelijke impact van deze codes voor de verschillende marktpartijen en netgebruikers.

INFRABEL vraagt of de consultatieperiode voor het FTR verlengd kan worden omwille van de paasvakantie. De Voorzitter van de WG BG geeft aan dat dit niet haalbaar is rekening houdend met de effectieve datum voor de formele indiening van het FTR, alsook de werklast die hiermee gepaard gaat. De voorgestelde data zijn al langer gekend en ELIA heeft voldoende tijd proberen te voorzien voor de marktpartijen door het invoeren van verschillende tussentijdse consultatieperiodes:

- voor het FTR zal de consultatie lopen van 15 maart tot en met 16 april 2018

- voor de 'General Requirements' zal de consultatie lopen van 15 maart tot en met 23 april 2018.
- voor de T&C BRP en BSP loopt de consultatie van 15 maart tot en met 15 mei.

FEBELIEC vraagt wanneer Elia een voorstel van derogaties zal indienen? ELIA licht toe dat het de bedoeling is om de derogaties gelijktijdig inwerking te laten treden met de netwerkcode RfG, met name in mei 2019. Bijgevolg zal ELIA een voorstel voor derogatie indienen in november en zal men hierover consulteren september 2018.

FEBEG merkt op dat het belangrijk is dat het FTR duidelijk definieert wanneer men beschouwd wordt als een bestaande of nieuwe eenheid zodat het voor een netgebruiker duidelijk is in welke categorie hij valt. ELIA geeft aan dat dit zorgvuldig zal nagekeken worden en waar nodig verduidelijkt in het voorstel van FTR.

3. Transfer of Energy: Feedback omtrent de publieke consultatie

Elia geeft een korte stand van zaken na afloop van de publieke consultatie omtrent de Transfer of Energy (ToE) regels en de aanpassingen aan het ARP-contract.

- Consultatie liep van 13 november tot 8 december 2017.
- Er werd feedback ontvangen van 7 marktpartijen.

Elia geeft een kort overzicht van de belangrijkste bemerkingen ontvangen van deze marktpartijen. De volgende stappen in dit goedkeuringsproces zijn:

- Publieke consultatie omtrent het voorstel van de CREG omtrent Art. 19bis §3.5 loopt af op 2 maart 2018.
- Er wordt een beslissing van de CREG verwacht tegen 16 maart.
- Het finale voorstel van de CREG zal nadien opgenomen worden in een nieuwe versie van de ToE-regels, hetgeen voor consultatie zal worden voorgelegd. Omwille van de beperkte aanpassingen zal de consultatie slecht 2 weken duren.

FEBELIEC wenst hierbij nogmaals te benadrukken hoe belangrijk het is dat ToE wordt ontwikkeld voor 'demand' en dit in alle markten, met inbegrip van de intraday en day-ahead markten. ELIA geeft aan dat er een planning is opgemaakt om deze verschillende markten gefaseerd open te stellen voor ToE. FEBELIEC geeft aan dat er verschillende verbruikers zijn die deze diensten willen aanbieden maar dat hun de mogelijkheid hiertoe ontbreekt wegens het ontbreken van het noodzakelijke kader. De Voorzitter van de WG BG merkt op dat er destijds ook een enorm grote vraag was om de 'Bidladder' te ontwikkelen maar dat men echter moet vaststellen dat er jammer genoeg geen biedingen zijn. ELIA is wel degelijk bereid om de verschillende opties te bekijken maar we moet hier voorzichtiger te werk gaan vooraleer zomaar zaken op te starten. FEBELIEC merkt op dat het gebrek aan belangstelling voor Bidladder op dit moment het gevolg lijkt te zijn van het ontbreken van een ToE kader alsook de huidige conjuncturele situatie. FEBELIEC merkt op dat de ontwikkeling van ToE voor Strategische Reserve niet noodzakelijk toegevoegde waarde creëert, dit rekening houdend met de waarschijnlijkheid dat deze Strategische Reserve nog zullen worden geactiveerd, en vraagt dan ook om in het licht hiervan de prioriteiten voor de ontwikkeling van ToE te herzien.

FEBEG merkt op dat de gebruikte terminologie (Transfer of Energy, bidladder, etc.) niet altijd consistent wordt toegepast en soms zeer verwarrend overkomt en vraagt ELIA om hierop te letten en duidelijk te zijn bij het schrijven van de nodige contracten, regels en documenten.

INFRABEL vraagt voor wat betreft de CDS en de verplichtingen inzake data- en informatie-uitwisseling om deze zoveel mogelijk te consolideren en te groeperen in eenzelfde document (momenteel is dit nogal verspreid, bijvoorbeeld in Bijlage 14 van toegangscontract).

4. Terms and Conditions BRP and BSP

ELIA licht de gehanteerde aanpak toe om de vertaalslag te kunnen maken van het huidige ARP-contract en 'General Framework Agreements' (GFAs) naar deze nieuwe T&C BRP en BSP. Het doel van deze vertaalslag is de structuur van de huidige contracten te wijzigen om zo in overeenstemming (=compliant) te zijn met de EB GL alsook met de aangepaste versie van het FTR. Bijgevolg zullen er inhoudelijk geen (of enkel minimale) wijzigingen worden doorgevoerd maar de focus ligt voornamelijk op een verbetering van de leesbaarheid van de contracten.

In overeenkomst met de EB GL, heeft Elia de verplichting om op 18 juni 2018 een voorstel voor T&C BRP en BSP in te dienen bij de bevoegde regulatoren. Elia zal een publieke consultatie omtrent deze voorstellen organiseren van 15 maart 2018 tot en met 15 mei 2018 (= 2 maanden):

- ✓ De T&C BRP zullen geconsulteerd worden in het Frans en het Nederlands.
- ✓ De T&C BSP zullen geconsulteerd worden in het Engels – Omwille van de omvang van de huidige GFAs is het niet haalbaar om deze allemaal tijdig vertaald te krijgen. De officiële indiening zal echter wel gebeuren in het twee landstalen.

De Voorzitter van de WG BG vraagt nogmaals de uitdrukkelijke, formele goedkeuring van de leden van de WG BG omtrent het feit dat de T&C BSP geconsulteerd zullen worden in het Engels. Hier wordt geen bezwaar tegen gemaakt door de leden van de WG BG. FEBELIEC geeft aan hier geen probleem mee te hebben maar zoals reeds aangehaald eventuele vertaalproblemen vallen onder de verantwoordelijkheid van Elia.

5. Diversen

Volgende vergaderingen WG BG:

De volgende vergadering van de WG BG heeft plaats op vrijdag 27 april 2018 van 9u30 tot 12u in de kantoren van Elia.

FEBELIEC merkt op dat het resultaat van de uitgestuurde doodle voor de Elia Users Group ook zal resulteren in een plenaire vergadering in diezelfde week. ELIA zal dit nogmaals intern bekijken en de finale data voor de WG BG alsook de plenaire vergadering van de Elia Users Group bevestigen per mail.

INFRABEL vraagt of het mogelijk is om inzicht te krijgen inzake het Multiple NEMO-concept. De Voorzitter van de WG BG geeft aan dat men dit intern zal bekijken hoe dit te organiseren, eventueel in kader van een WGSO&EMD.
