

Standpunt van de Elia Users' Group

**Aanbeveling betreffende de implementatie van de Europese netcodes in de Belgische wetgeving:
Het bieden van meer rechtszekerheid aan marktspelers betreffende de classificatie van installaties
tussen nieuwe en bestaande installaties.**

De Users 'Group wil aan de federale Administratie (FOD Economie) en de bevoegde regionale autoriteiten, alsook aan de federale en regionale regulatoren, een aanbeveling voorstellen betreffende de implementatie van Europese netcodes onder Belgisch recht met het oog op het bieden van rechtszekerheid aan marktdeelnemers voor wat betreft de classificatie van installaties tussen nieuwe of bestaande installaties.

1. Situatie

Artikel 4.2 van de Europese netcode *Requirements for Generators* (RfG) vermeldt het volgende:

“Voor de toepassing van deze verordening wordt een elektriciteitsproductie-eenheid als bestaand beschouwd wanneer:

- a. deze eenheid op de datum van inwerkingtreding van deze verordening reeds op het net is aangesloten, of*
- b. de eigenaar van de elektriciteitsproductie-installatie een definitief en bindend contract heeft gesloten voor de aankoop van het belangrijkste onderdeel van de productie-installatie binnen een tijdsbestek van twee jaar na de inwerkingtreding van deze verordening¹. De eigenaar van de elektriciteitsproductie-installatie stelt de relevante systeembeheerder en de relevante TSB binnen een termijn van 30 maanden na de inwerkingtreding van deze verordening in kennis van het afsluiten van dit contract.*

De door de eigenaar van de elektriciteitsproductie-installatie aan de relevante systeembeheerder en de relevante TSB toegezonden kennisgeving bevat minimaal de volgende elementen: de benaming van het contract, de datum van ondertekening en de datum van inwerkingtreding, en de specificaties van het belangrijkste onderdeel van de te bouwen, te assembleren of aan te kopen productie-installatie.

Een lidstaat kan erin voorzien dat de regulerende instantie in gespecificeerde omstandigheden kan bepalen of de elektriciteitsproductie-eenheid als een bestaande productie-eenheid dan wel als nieuwe productie-eenheid moet worden beschouwd.”

De Europese netcodes *Demand Connection Code* (DCC) en *High Voltage Direct Current* (HVDC) bevatten elk een gelijkaardige bepaling².

Tijdens de workshops, net als in het kader van de publieke consultatie over het voorstel van de aanpassing van het Federaal technisch reglement, is gebleken dat uit artikel 4.2 van de Europese

¹ De Europese netcode RfG werd gepubliceerd op 27.4.2016 en trad in werking op 17.5.2016.

² Art. 4.2. netcode DCC, die gepubliceerd werd in het Publicatieblad op 18.8.2016 en in werking trad op 7.9.2016 ; Art. 4.2 netcode HVDC, die gepubliceerd werd in het Publicatieblad op 8.9.2016 en in werking trad op 28.9.2016.

netcodes RfG, DCC en HVDC volgt dat iedere toekomstige installatie waarvoor de eigenaar een definitief en bindend contract dient af te sluiten voor de aankoop van het hoofdonderdeel na de twee jaar na de inwerkingtreding van de betrokken netcode, in principe als nieuw beschouwd zou moeten worden aangezien deze installatie niet beantwoordt aan de voorwaarden a) en b) van de respectievelijke artikelen.

Echter, zolang de niet-exhaustieve bepalingen, zoals voorzien in de netcodes voor nieuwe installaties, niet zijn vastgelegd in een Belgisch wettelijk kader, in een technisch reglement of elke ander document aangegeven door de bevoegde autoriteiten voor het bepalen van de niet-exhaustieve eisen (zoals het technisch reglement voor transmissie voor de installatie op het transmissienet of het Synergrid document C10/11 voor de decentrale productie-eenheden – waar van toepassing)en, het desbetreffende technisch reglement of document nog niet in werking zijn getreden, weet de eigenaar van deze toekomstige installatie nog niet aan welke vereisten zijn “nieuwe” installatie moet voldoen. Er is vanaf dan een probleem van juridische zekerheid. Dit probleem vloeit voort uit een interne incoherentie in deze netcodes.

Andere landen zoals het Verenigd Koninkrijk, Frankrijk en Duitsland, hebben een oplossing voorgesteld op basis van de laatste zin van artikel 4.2 van de Europese netcodes RfG, DCC en HVDC: *‘Een lidstaat kan erin voorzien dat de regulerende instantie in gespecificeerde omstandigheden kan bepalen of de elektriciteitsproductie-eenheid als een bestaande productie-eenheid dan wel als nieuwe productie-eenheid moet worden beschouwd.’*

2. Aanbeveling

Op haar vergadering van 14 juni 2018 hebben alle leden van de Users’ Group - Werkgroep *Belgian Grid*, die de belangrijkste consumenten, producenten en netbeheerders groepeerd, unaniem een aanbeveling goedgekeurd om het hierboven genoemde probleem aan te kaarten.

Deze aanbeveling laat toe om de omstandigheden te specificeren, en vervolgens te bevestigen in de federale en regionale technische reglementen of andere relevant documenten uitgevaardigd en/of goedgekeurd door de bevoegde autoriteiten waaraan een eigenaar moet voldoen om:

- de elektriciteitsproductie-eenheid,
- de transmissiegekoppelde verbruikinstallatie, de transmissiegekoppelde distributie-installatie, het distributienet en de verbruikseenheid die gebruikt is of kan zijn, door een verbruikinstallatie of vanuit een CDS, om diensten voor actieve vraagsturing te leveren aan een relevante netbeheerder of aan de relevante transmissienetbeheerder,
- de op gelijkstroom aangesloten Power Park Module en het HVDC systeem

te kunnen laten erkennen als bestaand.

Voor de elektriciteitsproductie-eenheden is het probleem dringend (aangezien de datum van inwerkingtreding van de netcode RfG), maar de andere installaties zullen snel ook met hetzelfde probleem geconfronteerd worden aangezien de periode van 2 jaar na hun inwerkingtreding³ eveneens

³ Cf. hierboven: 7.9.2016 voor de Europese netcode DCC en 28.9.2016 voor de Europese netcode HVDC

plaats zal vinden vóór de inwerkingtreding van de federale en/of regionale technische reglementen of ander(e) relevant(e) document(en).

Aangezien dit probleem zich zowel stelt op het niveau van het transmissienet als op het niveau van het lokaal transport- en distributienet, achten de voornoemde leden dat het gepast is om deze aanbeveling te richten aan ENOVER en, gegeven hun rol, in kopie aan de federale en regionale regulatoren.

Aangezien het probleem echter gelinkt is aan de goedkeuring en aan de inwerkingtreding van de gemaakte aanpassingen aan de technische reglementen en/of andere relevante documenten, zal slechts een toevoeging van een bepaling in deze reglementen geen directe oplossing bieden voor het probleem van de juridische onzekerheid.

De netgebruikers hebben momenteel namelijk niet de zekerheid van welke oplossing daadwerkelijk zal worden voorzien en vragen aan de overheden en regulatoren het nodige comfort dat ze zich wel degelijk verbinden om op geharmoniseerde wijze een oplossing aan te nemen.

Deze aanbeveling streeft dan ook naar een beslissing die door de publieke autoriteiten zo spoedig mogelijk genomen dient te worden, op basis van het tekstvoorstel hieronder en zo de actoren toe te laten, zonder discontinuïteit, investeringen te doen in een klimaat van rechtszekerheid.

De leden van de Users' Group vragen ook, via hun voorstel, dat deze beslissing verduidelijkt hoe de bevoegde regulatoren deze oplossing zullen toepassen (procedure en termijnen) en de dossiers zullen beoordelen (beoordelingscriteria): de marktpartijen kunnen moeilijk een contract afsluiten voor de aankoop van een hoofdcomponent van een installatie zonder duidelijkheid te hebben over de status - nieuw of bestaand - die aan de installatie zal worden verleend door de bevoegde regulator.

3. Aan te nemen tekstvoorstel

“Krachtens artikel 4.2 van de respectievelijke Europese netcodes RfG, DCC en HVDC, en onverminderd punten a) en b) paragrafen 1 en 2 van deze artikelen, op voorwaarde dat

- *de eigenaar van een elektriciteitsproductie-eenheid,*
- *de eigenaar van een verbruiksinstallatie,*
- *de DSO of de CDSO, of*
- *de eigenaar van een HVDC systeem of een op gelijkstroom aangesloten Power Park Module*

een definitief en bindend contract heeft afgesloten voor de aankoop van, respectievelijk,

- *het belangrijkste onderdeel van de productie-installatie,*
- *de belangrijkste verbruiksapparatuur,*
- *de verbruikseenheid of*
- *het belangrijkste onderdeel van de productie-installatie⁴ of HVDC-apparatuur*

en dat hij het afsluiten van het contract kenbaar heeft gemaakt aan de relevante netbeheerder en aan de relevante transmissienetbeheerder ten laatste op de dag van de inwerkingtreding van of de datum expliciet vermeld in respectievelijk [te kiezen uit de volgende mogelijkheden in functie van het spanningsniveau]:

⁴ Meer bepaald het belangrijkste onderdeel van de op gelijkstroom aangesloten Power Park Module

- *het technisch reglement transmissie,*
- *het technische reglement lokaal transport*
- *het technische reglement distributie of*
- *elk ander document aangegeven door de bevoegde autoriteiten hetwelk de niet-exhaustieve eisen bevatten of ernaar verwijzen (bijvoorbeeld het Synergrid document C10/11 voor de decentrale productie-eenheden – waar van toepassing).*

bepaalt de bevoegde regulerende instantie of:

- *de betrokken elektriciteitsproductie-eenheid,*
- *de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie,*
- *de transmissiegekoppelde distributie-installatie,*
- *het distributienet,*
- *de verbruikseenheid die gebruikt is of kan zijn voorafgaand aan de inwerkingtreding van voornoemd technisch reglement, door een verbruiksinstallatie of vanuit een CDS om diensten voor actieve vraagsturing te leveren aan een relevante netbeheerder of aan een relevante transmissienetbeheerder, of*
- *de op gelijkstroom aangesloten Power Park Module of HVDC-apparatuur*

beschouwd wordt als bestaand.

Te dien einde wordt het sluiten van een bindend contract (zoals een aansluitingscontract of in het voorkomend geval, een samenwerkingsovereenkomst), samen met de kennisgeving aan de bevoegde netbeheerder en de bevoegde transmissienetbeheerder van het bestaan van een finale aanbieding van een leverancier of een door de eigenaar en leverancier geparafeerd ontwerpcontract voor de aankoop van, respectievelijk, het belangrijkste onderdeel van de productie-installatie, de belangrijkste verbruiksapparatuur, de verbruikseenheid of het belangrijkste onderdeel van de productie-installatie of HVDC-apparatuur, gelijkgesteld aan het sluiten van het definitieve en bindende contract, evenals haar kennisgeving, bedoeld in de vorige zin van deze bepaling.

Er wordt gepreciseerd dat de kennisgeving zoals bepaald in artikel 4.2 b) paragraaf 2 van de Europese netcodes RfG, DCC en HVDC hiervoor tenminste de benaming van het contract, de datum van ondertekening en de datum van inwerkingtreding, en de specificaties van het belangrijkste onderdeel van productie-installatie, belangrijkste onderdeel van de verbruiksapparatuur, de verbruikseenheid of de HVDC-apparatuur dat of die moeten worden gebouwd, geassembleerd of aangekocht, bevat.”

Voor de hierboven vermelde redenen, dient dit voorstel aangenomen te worden naargelang het niveau van:

- *het technisch reglement transmissie,*
- *het technische reglement lokaal transport*
- *het technische reglement distributie of*
- *elk ander document aangegeven door de bevoegde autoriteiten hetwelk de niet-exhaustieve eisen bevatten of ernaar verwijzen (bijvoorbeeld het Synergrid document C10/11 voor de decentrale productie-eenheden – waar van toepassing).*

en een voorafgaande beslissing zoals bedoeld in de twee laatste alinea's onder punt 2 van deze aanbeveling.