

# Beslissing

## **van de VREG van 26/03/2019**

met betrekking tot installaties die als bestaand beschouwd moeten worden in het kader van de Europese netcode betreffende eisen voor de aansluiting van de elektriciteitsproducenten op het net (Verordening 2016/631/EU) en de Europese netcode voor aansluiting van verbruikers (Verordening 2016/1388/EU)

Gelet op artikel 4.2 en 7 van de Verordening (EU) 2016/631 betreffende eisen voor de aansluiting van elektriciteitsproducenten op het net (hierna: “netcode RfG”);

Gelet op art. 4.2 en artikel 6 van de Verordening (EU) 2016/1388, voor aansluiting van verbruikers (hierna: “netcode DCC”);

Gelet op artikel 15.3.5/21 van het Energiedecreet;

## Toelichting

De netcode RfG en de netcode DCC voorzien in nieuwe eisen<sup>1</sup> voor de aansluiting van installaties<sup>2</sup> op het elektriciteitsnet. Deze nieuwe eisen zijn enkel van toepassing op nieuwe installaties. De installaties die als bestaand beschouwd worden in de zin van art. 4.2 van de netcode RfG en netcode DCC, moeten niet voldoen aan de nieuwe eisen.

Voor Vlaanderen is de VREG bevoegd voor het elektriciteitsdistributienet en het plaatselijk vervoernet van elektriciteit.

De netcodes RfG en DCC beschouwen de installaties als **bestaand**, indien:

- de installaties op de datum van inwerkingtreding van de verordening (17 mei 2016 voor de netcode RfG en 7 september 2016 voor de netcode DCC) al op het elektriciteitsnet aangesloten zijn
- of
- de eigenaar van de installatie een definitief en bindend contract heeft gesloten voor de aankoop van het belangrijkste onderdeel van de productie-installatie (netcode RfG), de belangrijkste verbruiksapparaten (netcode DCC) of de verbruikseenheid (netcode DCC) binnen een tijdsbestek van twee jaar na de inwerkingtreding van de verordening (dat is 17 mei 2018 voor de netcode RfG en 7 september 2018 voor de netcode DCC)
  - Bijkomende vereiste is dat de eigenaar van de elektriciteitsproductie-installatie (netcode RfG) of de verbruikersinstallatie (netcode DCC) de relevante netbeheerder (DNB, beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, GDN-beheerder) en de transmissienetbeheerder binnen een termijn van 30 maanden na de inwerkingtreding van de verordening in kennis stellen van het afsluiten van dat contract.

Hieruit moet geconcludeerd worden dat alle eigenaars van elektriciteitsproductie-installaties die een aankoopcontract hebben afgesloten na 17 mei 2018 (netcode RfG) en van verbruikerseenheden en distributiesystemen na 7 september 2018 (netcode DCC), daarom **als**

---

<sup>1</sup> Deze eisen bestaan uit, enerzijds, exhaustieve eisen die rechtstreeks in de Verordening zijn opgenomen en, anderzijds, uit niet-exhaustieve eisen die voorgesteld worden door de bevoegde netbeheerder en goedgekeurd door de bevoegde regulator (“Algemene toepassings-eisen of General Requirements”). Deze “algemene toepassings-eisen” of “General Requirements” op basis van de netcode RfG worden bijvoorbeeld voor het elektriciteitsdistributienet bepaald in het technisch voorschrift C10/11. Hiervoor is een rechtsbasis opgenomen in het nieuwe voorstel van TRDE van de VREG.

<sup>2</sup> Voor de netcode RfG gaat het over nieuwe elektriciteitsproductie-installaties en elektriciteitsproductie-eenheden. Voor de netcode DCC gaat het over nieuwe transmissiegekoppelde verbruikersinstallaties, nieuwe transmissiegekoppelde distributie-installaties, nieuwe distributiesystemen, met inbegrip van nieuwe gesloten distributiesystemen en nieuwe verbruikseenheden die door een verbruikersinstallatie of een gesloten distributiesysteem worden gebruikt om diensten voor vraagsturing aan relevante netbeheerders (TNB, DNB, GDN-beheerder) te leveren.

**nieuw beschouwd moeten worden.** Doordat deze installaties als nieuw beschouwd worden, moeten zij ook voldoen aan alle nieuwe eisen van de netcodes.

Artikel 4.2 van de netcode RfG en DCC voorziet echter in een uitzondering voor een uitbreiding van de categorisering als bestaande installatie. Zo staat er respectievelijk:

- netcode RfG: *“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.”*
- netcode DCC: *“Een lidstaat kan erin voorzien dat de regulerende instantie in gespecificeerde omstandigheden kan bepalen of de transmissiegekoppelde verbruikinstallatie, de transmissiegekoppelde distributie-installatie, het distributiesysteem of de verbruikseenheid als bestaand dan wel als nieuw moet worden beschouwd.”*

Op advies van de VREG werd het Energiedecreet aangevuld met artikel 15.3.5/21<sup>3</sup>:

*“De VREG kan bepalen dat een elektriciteitsproductie-eenheid in gespecificeerde omstandigheden als een bestaande productie-eenheid, dan wel als een nieuwe productie-installatie wordt beschouwd in het kader van de Netcode betreffende eisen voor de aansluiting van elektriciteitsproducenten op het net, als bedoeld in verordening 2016/631/EU.*

*De VREG kan bepalen dat een distributiesysteem of een verbruikseenheid in gespecificeerde omstandigheden als bestaand, dan wel als nieuw wordt beschouwd in het kader van de Netcode voor aansluiting van verbruikers, als bedoeld in verordening 2016/1388/EU.”*

De voornaamste motivatie hiertoe is de vaststelling dat een groot deel van de eisen voor aansluiting -zowel voor netcode RfG, als netcode DCC- worden bepaald in de “algemene toepassingseisen”<sup>4</sup> die door de netbeheerder moeten worden voorgesteld en door de bevoegde overheid moeten worden goedgekeurd, en dat deze nog niet definitief zijn. De netbeheerders<sup>5</sup> dienden een voorstel van algemene toepassingseisen in op 17 mei 2018 (een deadline bepaald in de netcode RfG). Dit leidde tot de complexe situatie dat in principe elke installatie met een aankoopcontract na 17 mei 2018 moest voldoen aan de nieuwe eisen, terwijl deze nog niet vastgesteld waren aangezien er nog geen goedkeuringsbeslissing was genomen door de regulatoren omtrent het voorstel van de netbeheerders. Er is niet in een overgangperiode voorzien.

De VREG was zich hiervan bewust o.a. door een brief van Elia Users Group, en doordat zich een gelijkaardige situatie voordeed in buurlanden zoals Frankrijk en Groot-Brittannië.

De VREG heeft vervolgens een oplossing voorgesteld in de consultatieversie van de herziening van het TRDE<sup>6</sup> om onzekerheid voor vooral productie-installaties te vermijden, en heeft tevens de decreetgever verzocht hiertoe een rechtsbasis te creëren (cfr. invoeging van artikel 15.3.5/21 Energiedecreet, zie hoger).

<sup>3</sup> decreet van 16 november 2018 houdende diverse bepalingen inzake energie, B.S. 14 december 2018

<sup>4</sup> Waarmee bedoeld wordt op de “niet-exhaustieve” eisen, cfr. voetnoot 1

<sup>5</sup> Elia voor het plaatselijk vervoernet van elektriciteit voor RfG en DCC en Synergrid, de federatie van de Elektriciteits- en Gasnetbeheerders in België, voor het elektriciteitsdistributienet

<sup>6</sup> Zie artikel 2.2.51 §3 uit de ontwerpstekst van het TRDE uit CONS-2018-06:

[https://www.vreg.be/sites/default/files/document/bijlage\\_1\\_ontwerp\\_van\\_technisch\\_reglement\\_distributie\\_elektriciteit\\_met\\_aanduiding\\_van\\_voorgestelde\\_wijzigingen.pdf](https://www.vreg.be/sites/default/files/document/bijlage_1_ontwerp_van_technisch_reglement_distributie_elektriciteit_met_aanduiding_van_voorgestelde_wijzigingen.pdf)

De VREG stelde reeds in september 2018 een duidelijke, eenvoudig te implementeren oplossing voor met als hoofdreden het vermijden van interpretatieproblemen en betwistingen.

De feedback van de belanghebbenden was gemengd. Zij vonden het positief dat de VREG een oplossing voorstelde, maar de meeste belanghebbenden prefereerden de oplossing die werd voorgesteld in het Waals Gewest door de regionale regulator CWaPE<sup>7</sup>.

De VREG oordeelt dat het hoofddoel van de regeling het bieden van investeringszekerheid moet zijn, waarbij de insteek van de belanghebbenden dat het Waalse voorstel hieraan meer tegemoet komt, wordt gevolgd. Als bijkomend voordeel is er de uniformiteit: dezelfde regels zullen gelden voor installaties ongeacht de situering in Wallonië dan wel in Vlaanderen.

De regionale regulatoren besloten om verschillende redenen het voorstel van algemene toepassingseisen van de netbeheerders af te keuren op 17 november 2018<sup>8</sup>.

Een van de belangrijkste redenen was dat de algemene toepassingseisen (in kader van netcode RfG) ook worden omgezet in het technisch voorschrift C10/11<sup>9</sup> en dat dit voorschrift door Synergrid pas werd ingediend na de deadline voor beslissing over de algemene toepassingseisen. In de publieke consultatie van C10/11 kwamen er echter nog een aantal reacties van belanghebbenden naar boven, die werden meegenomen in het voorstel van C10/11, maar niet in het eerste voorstel van de algemene toepassingseisen van de netbeheerders van 17 mei 2018. Verder is C10/11 gebaseerd op een aantal Europese CENELEC standaarden voor de implementatie van de netcode RfG, die slechts voltooid werden in het najaar van 2018. De regionale regulatoren stelden in februari 2019 ook een aantal principiële vragen over het voorstel van C10/11<sup>10</sup>. Als gevolg hiervan heeft Synergrid zijn voorstel van december 2018 teruggetrokken, om een nieuw voorstel in te dienen in het voorjaar van 2019. De herziening van C10/11 is een zeer belangrijke herziening, niet enkel door de Europese netcodes, maar ook door de introductie van regels voor opslagsystemen. Het is dus nog niet duidelijk te zeggen wanneer de algemene toepassingseisen, alsook C10/11, definitief zullen goedgekeurd worden.

De VREG beslist hierbij tot vastlegging van de criteria voor kwalificatie als bestaande dan wel als nieuwe installatie in het kader van de netcodes RfG en DCC. De VREG is bevoegd om deze beslissing te nemen op basis van artikel 15.3.5/21 Energiedecreet.

---

<sup>7</sup> Décision CD-18j25-CWaPE-0233: Installations qui doivent être considérées comme existantes au sens des codes de réseau européens : <https://www.cwape.be/?dir=1.6.03>

<sup>8</sup> BESL-2018-102, BESL-2018-104 m.b.t. netcode DCC en BESL-2018-154 of BESL-2018-155 m.b.t. netcode RfG

<sup>9</sup> <http://www.synergrid.be/index.cfm?PageID=16824>

<sup>10</sup> BESL-2019-07

## Overwegend gedeelte

Overwegende dat de VREG op basis van art. 15.3.5/21 van het Energiedecreet kan bepalen dat een elektriciteitsproductie-eenheid in gespecificeerde omstandigheden als een bestaande, dan wel als een nieuwe productie-installatie beschouwd moet worden in het kader van de Netcode RfG;

Overwegende dat de VREG op basis van art. 15.3.5/21 van het Energiedecreet kan bepalen dat verbruiksinstallaties, distributie-installaties, elektriciteitsdistributienetten of verbruikseenheden die worden gebruikt om diensten voor vraagsturing te leveren, zoals bedoeld in art. 4 van de netcode DCC, in gespecificeerde omstandigheden als bestaand, dan wel als nieuw worden beschouwd in het kader van de Netcode DCC;

Overwegende dat een elektriciteitsproductie-installatie die als nieuw wordt beschouwd, moet voldoen aan de algemene toepassingsseisen volgens artikel 7 van RfG;

Overwegende dat een installatie, net of -eenheid zoals bedoeld in art. 4 van de netcode DCC die als nieuw wordt beschouwd, moet voldoen aan de algemene toepassingsseisen volgens artikel 6 van DCC;

Overwegende dat artikel 72 netcode RfG bepaalt dat de daarin bepaalde eisen van toepassing zijn 3 jaar na de publicatie ervan, zijnde 27 april 2019;

dat bijgevolg alle elektriciteitsproductie-eenheden die als nieuw beschouwd worden, moeten voldoen aan de algemene toepassingsseisen;

Overwegende dat de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit (Elia) en de vereniging van netbeheerders Synergrid voor het elektriciteitsdistributienet een voorstel van algemene toepassingsseisen, zowel voor netcode RfG als DCC indienden op 17 mei 2018;

Overwegende dat de VREG deze voorstellen van algemene toepassingsseisen afkeurde bij beslissingen van 17 november 2018<sup>11</sup>;

Overwegende dat zowel Elia als Synergrid pas in de loop van het tweede kwartaal een nieuw voorstel van algemene toepassingsseisen zullen indienen en het onwaarschijnlijk is dat dit goedgekeurd zal kunnen worden voor 27 april 2019;

Overwegende dat het niet opportuun is om een periode van onzekerheid te creëren voor elektriciteitsproductie-eenheden en voor installaties, netten of -eenheden zoals bedoeld in art. 4 van de netcode DCC, maar integendeel investeringszekerheid nagestreefd moet worden;

Overwegende dat voor de fabrikanten van dergelijke installaties in een overgangperiode voorzien moet worden, zodat zij zich in orde kunnen stellen met de algemene toepassingsseisen, nadat deze goedgekeurd en bekendgemaakt zijn;

Overwegende dat buurlanden en andere gewesten een gelijkaardige beslissing genomen hebben, hetgeen leidt tot een grotere uniformiteit;

Overwegende dat daarom de datum waarop installaties als nieuw beschouwd worden in de zin van art. 4.2 van de netcodes RfG en DCC uitgesteld wordt tot 2 maanden na de datum van

---

<sup>11</sup> BESL-2018-102, BESL-2018-104, BESL-2018-154 en BESL-2018-155

publicatie op de website van de VREG van de beslissing tot goedkeuring van de algemene toepassingseisen bedoeld in respectievelijk netcode RfG en netcode DCC.

## Beschikking gedeelte

De VREG beslist:

**Artikel 1.** Een **elektriciteitsproductie-eenheid** wordt als **bestaand** in de zin van artikel 4.2 van de netcode RfG beschouwd, als ten laatste 2 maanden na de datum van publicatie op de website van de VREG van de beslissing van de goedkeuring van de algemene toepassingseisen zoals bedoeld in artikel 7 van de netcode RfG:

- a. aangesloten is op het elektriciteitsdistributienet, het plaatselijk vervoernet van elektriciteit of een gesloten distributienet<sup>12</sup>,

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, en dit ten laatste 3 maanden na de datum van publicatie op de website van de VREG van de hogervermelde beslissing, gemeld heeft aan de bevoegde netbeheerder (of beheerder van het gesloten distributienet) en aan de transmissienetbeheerder.

### Artikel 2.

- een **verbruiksinstallatie** of een **distributie-installatie** aangesloten op het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, of
- een **elektriciteitsdistributienet**, of
- een **verbruikerseenheid** die door een verbruiksinstallatie (aangesloten op het elektriciteitsdistributienet of het plaatselijk vervoernet van elektriciteit) of een gesloten distributienet,<sup>13</sup> wordt gebruikt of kan worden gebruikt om diensten voor vraagsturing aan een relevante beheerder van een distributienet, gesloten distributienet of transmissienet te leveren, wordt als **bestaand** in de zin van artikel 4.2 van de netcode DCC beschouwd, als ten laatste 2 maanden na de datum van publicatie op de website van de VREG van de beslissing van de goedkeuring van de algemene toepassingseisen zoals bedoeld in artikel 6 van de netcode DCC:
  - a. aangesloten is op het net<sup>14</sup>;

of

  - a. de eigenaar van de bedoelde installatie of eenheid, de elektriciteitsdistributienetbeheerder of de beheerder van het gesloten distributienet een definitief en bindend contract heeft gesloten voor de aankoop van de belangrijkste verbruiksapparatuur of de verbruikerseenheid, mits aan volgende voorwaarden is voldaan:
    - i. het contract wordt ten laatste 2 maanden na de datum van publicatie op de website van de VREG van de beslissing tot de goedkeuring van de algemene toepassingseisen zoals bedoeld in artikel 6 van de netcode DCC gesloten.

<sup>12</sup> als die onder de bevoegdheid van de VREG ressorteert, wat het geval is als de spanning van de lijn van het GDN waarop de productie-installatie wordt aangesloten, ≤ 70 kV is.

<sup>13</sup> als die onder de bevoegdheid van de VREG ressorteert, wat het geval is als de spanning van de lijn van het GDN waarop de verbruikerseenheid wordt aangesloten, ≤ 70 kV is.

<sup>14</sup> cfr voetnoot 12.

- ii. de sluiting van het contract is ten laatste 3 maanden na de datum van publicatie op de website van de VREG van de beslissing tot goedkeuring van de algemene toepassings-eisen zoals bedoeld in artikel 6 van de DCC gemeld aan de bevoegde netbeheerder en aan de transmissienetbeheerder.

**Artikel 3.** Met een “definitief en bindend contract”, zoals vermeld in artikelen 1 en 2, wordt gelijkgesteld een bindend contract (zoals een aansluitingscontract of, indien van toepassing, een samenwerkingsovereenkomst) samen met een finale offerte 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 of de verbruikseenheid

**Artikel 4.** De kennisgeving aan de relevante netbeheerder en de transmissienetbeheerder, zoals vermeld in artikelen 1 en 2, moet ten minste volgende elementen bevatten:

1. de benaming van het contract;
2. de datum van ondertekening;
3. de datum van inwerkingtreding;
4. in toepassing van netcode RfG: de specificaties van het belangrijkste onderdeel van de te bouwen, te assembleren of aan te kopen productie-installatie;
5. in toepassing van netcode DCC: de specificaties van de te bouwen, te assembleren of aan te kopen belangrijkste verbruiksapparaten of verbruikseenheid.

Voor de VREG

Brussel, 26 maart 2019



Pieterjan Renier  
Algemeen directeur