

# Beslissing

**van de VREG van 25/05/2021**

met betrekking tot een afwijkingsvraag op grond van titel 1.3.2 uit de specifieke technische voorschriften voor elektriciteitsproductie-installaties die in parallel werken met het distributienet, vervat in de Synergrid-code C10/11;

## Inleiding

### Voorgeschiedenis

Op 2 februari 2021 keurde de VREG een laatste wijziging van de specifieke technische voorschriften voor elektriciteitsproductie-installaties die in parallel werken met het distributienet, vervat in de Synergrid-code C10/11, goed (BESL-2021-10).<sup>1</sup> De geconsolideerde versie van de Synergrid-code C10/11 is te consulteren op de Synergrid website.<sup>2</sup>

### Voorwerp van deze beslissing

Op 1 maart 2021 diende COGEN Vlaanderen een gemotiveerde vraag in bij Synergrid, tot afwijking op het technisch voorschrift C10/11, en in het bijzonder op de artikelen D.6.1 en D.8 uit Annex D. Het dossier bevat twee verzoeken tot afwijking, waarvan één kadert in titel 1.3.1 van het technisch voorschrift C10/11. Dit eerste verzoek wordt in deze beslissing niet behandeld. Het tweede verzoek kadert in titel 1.3.2 van het technisch voorschrift C10/11, en vormt het voorwerp van deze beslissing. De gevraagde afwijking handelt specifiek over bepaalde productie-eenheden van het type warmtekrachtkoppeling ("WKK") met *fuel cell* technologie en een maximumvermogen van 800W. De elektriciteitsdistributienetbeheerders, waaronder de Vlaamse, waren eerder overeengekomen met COGEN Vlaanderen dat zij één gegroepeerde aanvraag konden indienen, die dan zou gelden als afzonderlijke aanvragen in de verschillende gewesten.

Op 2 april 2021 bracht Synergrid in naam van de (Vlaamse) elektriciteitsdistributienetbeheerders en na overleg met Elia een positief advies uit over de aanvraag tot afwijking en stelden daarmee voor dat de gewestelijke regulatoren deze aanvraag zouden goedkeuren, volgens titel 1.3.2 van het technisch voorschrift C10/11. Het advies omvatte de aanvraag van COGEN Vlaanderen en een beschrijving van de analyse van de elektriciteitsdistributienetbeheerders en Elia.

---

<sup>1</sup> Beslissing (BESL-2021-10) van de VREG van 2/02/2021 met betrekking tot de goedkeuring van een wijziging van de specifieke technische voorschriften voor elektriciteitsproductie-installaties die in parallel werken met het distributienet, vervat in de Synergrid-code C10/11, te consulteren op de website van de VREG.

<sup>2</sup> Synergrid-code C10/11, te consulteren op [http://www.synergrid.be/download.cfm?fileId=Technical\\_prescription\\_C10-11\\_ed2-2\\_20210315\\_tekst\\_NL.pdf](http://www.synergrid.be/download.cfm?fileId=Technical_prescription_C10-11_ed2-2_20210315_tekst_NL.pdf) waarbij de wijzigingen werden aangeduid in blauwe tekstkleur.

## Wettelijk kader

**Artikel 4.2.1** van het Energiedecreet bepaalt dat:

*§ 2. De technische reglementen, [...] bevatten voor het beheer, de toegang tot en de aansluiting op het net in ieder geval:*

*[...]*

*6° de informatieverplichtingen of voorafgaande goedkeuring of vaststelling door de VREG van de operationele regels, algemene voorwaarden, typeovereenkomsten, formulieren en procedures die gebruikt worden door de netbeheerder ten aanzien van leveranciers, aanbieders van energiediensten met inbegrip van aggregatoren en afnemers;*

**Artikel 1.2.4** van het Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit<sup>2</sup> (hierna afgekort: 'TRDE'),<sup>3</sup> bepaalt dat technische voorschriften, sinds de inwerkingtreding van het TRDE op 24 oktober 2019, moeten worden goedgekeurd door de VREG:

*"§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerders streven, door onderling overleg, naar het opstellen van uniforme modelcontracten, reglementen, technische voorschriften, procedures en formulieren in het kader van dit reglement.*

*§2. Alle modelcontracten, reglementen, technisch voorschriften, procedures en formulieren van de elektriciteitsdistributienetbeheerder, opgesteld in uitvoering van dit reglement, alsook elke wijziging daaraan, moeten overgemaakt worden aan de VREG. [...]*

*§5. In geval van vaststelling of wijziging van de voorwaarden, bedoeld in §3, op initiatief van de elektriciteitsdistributienetbeheerder, maakt deze het voorstel van gewijzigde tekst, na consultatie van alle belanghebbenden, samen met de opmerkingen van de geconsulteerde partijen en een motivering voor de niet aangehouden opmerkingen op het voorstel, over aan de VREG met het oog op de goedkeuring zoals bedoeld in §3.*

*Uiterlijk 60 dagen na het overmaken van het voorstel en de resultaten van de publieke consultatie neemt de VREG een beslissing tot goedkeuring, tot verzoek tot herziening van het voorstel, of tot weigeren van de goedkeuring."*

---

<sup>3</sup> Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit in het Vlaamse Gewest van 20 september 2019, te raadplegen op [https://www.vreg.be/sites/default/files/document/trde\\_2019.pdf](https://www.vreg.be/sites/default/files/document/trde_2019.pdf).

Titel 1.3.2 van het technisch voorschrift C10/11 getiteld “Afwijkingen anders dan afwijkingen van de NC RfG” voorziet de mogelijkheid voor afwijkingen van het technisch voorschrift C10/11 mits het volgen van een procedure die in dezelfde paragraaf wordt beschreven, met name:

*[...] De aanvrager van de afwijking zal schriftelijk een dossier overmaken aan de DNB met een duidelijke omschrijving van de aangevraagde afwijking evenals de verantwoording (inclusief documentatie) die al dan niet aanvaard kan worden door de DNB op basis van objectieve en niet-discriminatoire criteria, na overleg in Synergrid en goedkeuring door de gewestelijke regulatoren. De algemene principes voor de toegestane of geweigerde afwijking worden gepubliceerd op de website van de betreffende DNB en/of Synergrid.*

- a. De toekenning van deze afwijking houdt als dusdanig geen aanpassing in van het technisch voorschrift zelf. Ook de goedkeuring van de VREG slaat enkel op deze afwijking zelf.

## Analyse

De gewestelijke regulatoren Brugel, CWaPE en VREG hebben gezamenlijk de door COGEN via Synergrid ingediende aanvraag onderzocht. Synergrid vat de vraag tot afwijking als volgt samen:

- De afwijking geldt voor WKK-eenheden op basis van *fuel cell* technologie, met een maximaal vermogen van 800 Watt;
- De afwijking betreft de voorwaarden vervat in de artikelen D.6.1 en D.8 uit Annex D van het technisch voorschrift C10/11, versie zoals gepubliceerd op 09/2019. Artikel D.6.1. heeft betrekking op vermogenrespons op overfrequentie en artikel D.8 op koppeling en herkoppeling na werking van de netontkoppelbeveiliging.
- De afwijking gaat retroactief in vanaf de inwerkingtreding van C10/11 op 01/11/2019, en loopt af op 01/11/2023. Het indienen van een aanvraag tot verlenging van deze afwijking voor afloop van de einddatum (minstens 6 maanden voor de einddatum van 01/11/2023) door COGEN is mogelijk.
- Het volume aan eenheden die binnen deze afwijking vallen binnen de periode 01/11/2019-01/11/2023, is door COGEN geschat op 1000 eenheden, ofwel 750kW.
- Bij een homologatie-aanvraag voor C10/26 van dergelijke eenheden, zal aan de fabrikantaanvrager verplicht worden een inventaris bij te houden van het aantal geïnstalleerde eenheden, en hierover elk kwartaal te rapporteren aan Synergrid, zodat de evolutie van het totaal geïnstalleerd volume binnen de afwijking kan opgevolgd worden

Synergrid maakt nog de overweging dat een verwijzing naar de norm EN50549-1 in de motivatie van de aanvraag van COGEN niet correct is, maar dat dit geen afbreuk doet aan de mogelijkheid tot afwijking.

De VREG heeft geen opmerkingen bij deze beoordeling, en stelt vast dat door de afwijking ook geen bepalingen van het Energiedecreet, -besluit of technisch reglement overtreden worden. De analyse wijst volgens de VREG ook uit dat deze afwijking geen significante invloed heeft op het beheer en de veiligheid van de distributienetten.

Indien de elektriciteitsdistributienetbeheerders, na analyse, vaststellen dat de afwijking een meer algemene draagwijdte moet krijgen, bijvoorbeeld voor een significante periode en voor een hele groep uitrustingen (waar de uitzondering nu beperkt is tot exhaustief geïdentificeerde uitrustingen), stelt de VREG voor dat de elektriciteitsdistributienetbeheerders het technisch voorschrift C10/11 in die zin aanpassen – en dit ter goedkeuring voorleggen aan de VREG.

Synergrid engageert zich om bij een goedkeuring door de VREG van de in deze beslissing voorliggende vraag tot afwijking:

- De afwijking te publiceren op de website van Synergrid, onder de vorm van een apart document (en dus niet als een aanpassing van het technisch voorschrift C10/11 zelf);
- Om de betreffende productie-eenheden initieel tot 1 november 2023 mee op te nemen in de lijst van gehomologeerde toestellen (C10/26). Een verlenging van de uitzondering is daarna eventueel nog mogelijk.

## Beschikkend gedeelte

De VREG beslist:

### Artikel 1

Het verzoek tot afwijking, op basis van titel 1.3.2 van het technisch voorschrift C10/11, van de artikelen D.6.1 en D8 uit Annex D van datzelfde technisch voorschrift, voor *fuel cell* WKK's met een vermogen kleiner dan 800W, voorgelegd door Synergrid, wordt goedgekeurd, onder volgende voorwaarden:

- De publicatie op de website van Synergrid of de elektriciteitsdistributienetbeheerders van de voorliggende afwijking, inclusief de betrokken apparaten en de pertinente technische details die een afwijking inhouden van het huidige technisch voorschrift C10/11;
- De aanpassing van de lijst van gehomologeerde productie-eenheden (C10/26).

### Artikel 2

Deze afwijking is van kracht vanaf 1 november 2019 en geldt 4 jaar, tot 1 november 2023.

Voor de VREG

Sint-Joost-ten-Node, 25 mei 2021

Pieterjan Renier  
Algemeen directeur