

# Beslissing

**van de VREG van 22/06/2021**

met betrekking tot de ontheffing van beheerders van een gesloten distributienet van elektriciteit van de plicht om welbepaalde taken en verplichtingen te vervullen

## Bespreking

### Inleiding

Overeenkomstig artikel 38, lid 2 van de Vierde Elektriciteitsrichtlijn<sup>1</sup> worden gesloten distributiesystemen voor de toepassing van de richtlijn beschouwd als distributiesystemen. Bijgevolg gelden de taken en verplichtingen, volgend uit deze richtlijn, die gelden voor de beheerders van elektriciteitsdistributienetten eveneens voor de beheerders van gesloten distributienetten van elektriciteit.

Beheerders van gesloten distributienetten kunnen echter door de regulator ontheven worden van enkele taken en verplichtingen, als die daartoe gemachtigd wordt door de Lidstaat.

Waar in het Energiedecreet voorheen limitatief opgesomd werd wat de taken en verplichtingen van de beheerders van gesloten distributienetten waren, met weglating van enkele taken en verplichtingen die wél gelden voor de elektriciteitsdistributienetbeheerders, opteerde de decreetgever er, bij omzetting van de Vierde Elektriciteitsrichtlijn, voor om dezelfde taken en verplichtingen te bepalen (herhalen) voor de beheerders van gesloten distributienetten als voor de elektriciteitsdistributienetbeheerders, maar met toevoeging van de mogelijkheid tot ontheffing, door de VREG, van welbepaalde taken en verplichtingen.

De omzetting van enkele bepalingen van de Vierde Elektriciteitsrichtlijn, en meer bepaald artikel 38, lid 2, gebeurde bij art. 49 van het *decreet van 2 april 2021 tot wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009 tot gedeeltelijke omzetting van richtlijn (EU) 2018/2001 van het Europees Parlement en de Raad van 11 december 2018 ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen en tot omzetting van richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU*<sup>2</sup>.

### Wettelijk kader

Art. 4.6.1, §4 van het Energiedecreet bepaalt thans het volgende:

*De VREG kan de beheerders van een gesloten distributienet van elektriciteit ontheffen van de plicht om de volgende taken en verplichtingen te vervullen. Dergelijke ontheffing wordt toegekend indien het gesloten distributienet van elektriciteit voldoet aan de voorwaarden van artikel 1.1.3, 56° /2:*

*1° de vereiste om de energie die ze gebruiken om energieverliezen te dekken en om in de niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten in hun systeem te voorzien, te kopen volgens transparante, niet-discriminerende en marktgebaseerde procedures, vermeld in artikel 4.6.3, eerste lid, 14° ;*

*2° de vereiste dat de VREG de tarieven of de methodes om ze te berekenen, vermeld in artikel*

<sup>1</sup> [Richtlijn \(EU\) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU](#)

<sup>2</sup> Dit decreet werd gepubliceerd in het Belgisch Staatsblad op 28 mei 2021, en trad in werking op 28 mei 2021

- 4.6.10, tweede lid, goedkeurt vóór ze in werking treden;  
 3° de vereiste om flexibiliteitsdiensten te kopen, vermeld in artikel 4.6.3, eerste lid, 15° ;  
 4° de vereiste om het gesloten distributienet te ontwikkelen op basis van een investeringsplan, vermeld in artikel 4.6.3, eerste lid, 16° ;  
 5° de vereiste om geen oplaadpunten voor elektrische voertuigen te bezitten, te ontwikkelen, te beheren of te exploiteren, vermeld in artikel 4.6.4, derde lid;  
 6° de vereiste om geen elektriciteitsopslagfaciliteiten te bezitten, te ontwikkelen, te beheren of te exploiteren, vermeld in artikel 4.6.4, tweede lid.

Hiermee is limitatief aangegeven van welke taken en verplichtingen de *beheerders van een gesloten distributienet van elektriciteit ontheven kunnen, en zelfs moeten, worden*. De taken van de beheerders van een gesloten distributienet zijn opgesomd in art. 4.6.3 van het energiedecreet; in art. 4.6.4 en 4.6.5 worden enkele verplichtingen (verboden) geformuleerd. Art. 4.6.10 bepaalt de verplichting tot vaststelling van tarieven door de beheerder van het gesloten distributienet, met vereiste voorafgaande goedkeuring door de VREG.

## Analyse

*De VREG kan de beheerders van een gesloten distributienet van elektriciteit ontheffen van de plicht om de volgende taken en verplichtingen te vervullen. Dergelijke ontheffing wordt toegekend indien het gesloten distributienet van elektriciteit voldoet aan de voorwaarden van artikel 1.1.3, 56° /2”*

Uit deze verwoording blijkt dat er geen beoordelingsmarge is voor de VREG, en de ontheffing van de opgesomde taken dus moet verleend worden zodra er sprake is van een gesloten distributienet.

Dit is ook de wens van de decreetgever:

*“De regelgever kiest er voor om de reeds gemaakte beleidskeuze verder te zetten. Het huidige omzettingsvoorstel bouwt verder op de omzetting van de derde Elektriciteitsrichtlijn en de huidige geldende regels. Ook in het belang van de continuïteit en standvastigheid van regelgeving is het nuttig om de beheerders van een gesloten distributienet sowieso van de genoemde taken en verplichtingen te ontheffen”<sup>3</sup>*

Ontheffing van de bepaalde taken en verplichtingen zou dan ook verleend moeten worden zodra een net voldoet aan de kwalificatiecriteria, die vermeld zijn in de definitie in artikel 1.1.3, 56° /2 van het Energiedecreet:

*56°/2 gesloten distributienet: een net dat gebruikt wordt voor de distributie van elektriciteit of aardgas binnen een geografisch afgebakende industriële of commerciële locatie of een geografisch afgebakende locatie met gedeelde diensten, dat, behoudens incidenteel, geen huishoudelijke afnemers van elektriciteit of aardgas voorziet, en dat aan een van de volgende vereisten voldoet :*

- a) om specifieke technische eisen of veiligheidseisen voorziet het in een geïntegreerde exploitatie of een geïntegreerd productieproces van de verschillende gebruikers van het net;*
- b) het distribueert primair elektriciteit of aardgas aan de eigenaar of beheerder van het net, of de ondernemingen die daarmee verbonden of geassocieerd zijn.*

<sup>3</sup> MvT bij decreet, Parl. St. VI.Parl., 2020-21, 663/1, p. 31  
<https://docs.vlaamsparlement.be/pfile?id=1668780>

Een net is evenwel gekend als “gesloten distributienet” indien dit **gemeld** werd of **toegelaten** werd, zoals blijkt uit de procedure vermeld in art. 4.6.1 Energiedecreet:

*“§ 1. De aanleg en het beheer van een gesloten distributienet op eigen site is toegelaten na voorafgaande melding aan de VREG.*

*§ 2. De aanleg van een gesloten distributienet dat de grenzen van de eigen site overschrijdt, is toegestaan na een voorafgaande toelating, verleend door de VREG, [...]”*

Gesloten distributienetten maken bijgevolg het voorwerp uit van een beslissing van de VREG:

- aktename van de **melding** van een gesloten distributienet, als vastgesteld werd dat het net voldoet aan de voorwaarden van artikel 1.1.3, 56°/2 van het Energiedecreet
- toelating van een **aanvraag tot toelating** van een gesloten distributienet, als het (nieuwe) net voldoet aan de voorwaarden van artikel 1.1.3, 56°/2 van het Energiedecreet én als dit net als “wenselijk” beoordeeld wordt (*cfr.* beoordelingscriteria als vermeld in art. 4.6.1, §2 Energiedecreet<sup>4</sup>)

---

<sup>4</sup> “De VREG hanteert hierbij de criteria zoals vermeld in artikel 1.1.3, 56°/2, en houdt ook rekening met de risico's inzake inefficiëntie, de risico's inzake veiligheid, de impact op de nettarieven, de waarborg van de rechten van afnemers, de eventuele weigering van aansluiting op het net door de betrokken netbeheerder of een gebrek aan aanbod tot aansluiting of toegang op het net tegen redelijke economische of technische voorwaarden.”

## Beschikkend gedeelte

De VREG beslist:

Elke beheerder van een gesloten distributienet van elektriciteit dat gemeld werd bij de VREG, dan wel toegelaten werd door de VREG conform de procedure als vermeld in art. 4.6.1, §1 en §2 van het Energiedecreet, en bijgevolg het voorwerp uitmaakt van een beslissing van de VREG tot aktenaam respectievelijk toelating, te ontheffen van volgende verplichtingen:

- 1° de vereiste om de energie die het net gebruikt om energieverliezen te dekken en om in de niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten in zijn net te voorzien, te kopen volgens transparante, niet-discriminerende en marktgebaseerde procedures, vermeld in artikel 4.6.3, eerste lid, 14° van het Energiedecreet;
- 2° de vereiste dat de VREG de tarieven of de methodes om ze te berekenen, vermeld in artikel 4.6.10, tweede lid van het Energiedecreet, goedkeurt vóór ze in werking treden;
- 3° de vereiste om flexibiliteitsdiensten te kopen, vermeld in artikel 4.6.3, eerste lid, 15° van het Energiedecreet;
- 4° de vereiste om het gesloten distributienet te ontwikkelen op basis van een investeringsplan, vermeld in artikel 4.6.3, eerste lid, 16° van het Energiedecreet;
- 5° de vereiste om geen oplaadpunten voor elektrische voertuigen te bezitten, te ontwikkelen, te beheren of te exploiteren, vermeld in artikel 4.6.4, derde lid van het Energiedecreet;
- 6° de vereiste om geen elektriciteitsopslagfaciliteiten te bezitten, te ontwikkelen, te beheren of te exploiteren, vermeld in artikel 4.6.4, tweede lid van het Energiedecreet.

Voor de VREG

Sint-Joost-ten-Node, 22 juni 2021

Pieterjan Renier  
Algemeen Directeur