

# Beslissing

## van de VREG

met betrekking tot de goedkeuring van de uitzondering op de verplichting om over een op afstand uitleesbare kleinverbruiksmeterinrichting te beschikken om deel te nemen aan flexibiliteit, aangevraagd door ThermoVault en Centrica

## Inhoud

<b>I.</b>	<b>Inleiding .....</b>	<b>3</b>
I.1.	Aanleiding.....	3
I.2.	Wettelijk kader .....	3
I.3.	Voorwerp.....	4
<b>II.</b>	<b>Analyse en beoordeling.....</b>	<b>5</b>
II.1.	Bespreking .....	5
	De gemotiveerde aanvraag tot uitzondering van ThermoVault en Centrica.....	5
	Het negatieve advies van Fluvius .....	6
	De analyse van de VREG.....	7
II.2.	Conclusie .....	11
	<b>Beschikkend gedeelte .....</b>	<b>12</b>

## I. Inleiding

### I.1. Aanleiding

Op 5 oktober 2021 ontving de VREG een verzoek (gedateerd op 1 oktober 2021) van de bedrijven ThermoVault en Centrica om een uitzondering te verkrijgen op de verplichting om te beschikken over een op afstand uitleesbare kleinverbruiksmeterinrichting voor deelname aan de dienst FCR op het laagspanningsnet.

### I.2. Wettelijk kader

Afdeling V/1 van het Decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid (hierna afgekort: "Energiedecreet") voerde een juridisch kader in voor flexibiliteit op het distributienet.<sup>1</sup>

Artikel 2.3.26 van het Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit in het Vlaamse Gewest (hierna afgekort: "TRDE")<sup>2</sup> voert op zijn beurt specifieke bepalingen in voor flexibiliteit op het laagspanningsnet.

In §3 worden deelnemers aan flexibiliteit op laagspanning vrijgesteld van de meetvereisten die gelden voor andere deelnemers aan flexibiliteit. Er wordt wel nadrukkelijk gesteld dat een op afstand uitleesbare kleinverbruiksmeterinrichting vereist is. In de praktijk gaat het om een digitale meter.

*§3. De artikelen 2.3.22, §1, 2.3.23, §1 en 2.3.24, §1 betreffende de vereisten voor een meterinrichting op het toegangspunt die het gebruiksprofiel registreert, zijn niet van toepassing voor meetuitrustingen ten behoeve van flexibiliteit op het laagspanningsdistributienet. Een op afstand uitleesbare kleinverbruiksinrichting is voldoende.*

In §4 wordt een mogelijkheid geboden om een uitzondering aan te vragen op de regel om over een digitale meter te moeten beschikken. Een dienstverlener van flexibiliteit kan daarvoor een gemotiveerde aanvraag indienen bij de VREG. De uitzondering kan hoe dan ook enkel toegestaan worden voor netgebruikers die nog niet in de mogelijkheid waren om op initiatief van de elektriciteitsdistributienetbeheerder een op afstand uitleesbare kleinverbruiksmeterinrichting te verkrijgen. Bij dergelijke aanvraag zal de VREG eerst een advies vragen aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

*§4. De dienstverlener van flexibiliteit kan daarenboven een gemotiveerde uitzondering vragen aan de VREG om, naast de op afstand uitleesbare kleinverbruiksinrichtingen, ook flexibiliteit aan te kopen bij elektriciteitsdistributienetgebruikers waarbij gebruik wordt gemaakt van een niet op afstand uitleesbare kleinverbruiksmeterinrichting op het toegangspunt.*

---

<sup>1</sup> VI.Decr. 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid, BS 7 juli 2009, zoals recent gewijzigd door het VI.Decr. 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, BS 28 mei 2021 (inwerkingtreding: 7 juni 2021).

<sup>2</sup> VREG, Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit in het Vlaamse Gewest van 25 juni 2021, BS 19 juli 2021 (inwerkingtreding: 29 juli 2021).

*Deze uitzondering dient ter goedkeuring aan de VREG te worden voorgelegd en is enkel mogelijk voor netgebruikers die nog niet in de mogelijkheid waren om op initiatief van de elektriciteitsdistributienetbeheerder een op afstand uitleesbare kleinverbruiksmeter te verkrijgen. De VREG vraagt bij de beoordeling van de uitzonderingsvraag, het advies aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder.*

### **I.3. Voorwerp**

ThermoVault en Centrica zijn dienstverleners van flexibiliteit. Zij hebben ook een portfolio van klanten aangesloten op het distributienet. ThermoVault en Centrica willen deelnemen aan het product FCR van Elia, maar hun klanten beschikken in veel gevallen niet over een digitale meter.

## II. Analyse en beoordeling

### II.1. Bespreking

De VREG ontving een gemotiveerde aanvraag tot uitzondering van ThermoVault en Centrica (verder: de aanvragers) op 5 oktober 2021. Op 13 oktober 2021 vroeg de VREG een advies aan de distributienetbeheerders (vertegenwoordigd door Fluvius) met betrekking tot deze aanvraag. Op 25 oktober 2021 ontving de VREG het (negatieve) advies van Fluvius. In wat volgt wordt eerst de gemotiveerde vraag van de aanvragers tot uitzondering besproken, en vervolgens het negatieve advies van Fluvius. Deze sectie sluit af met de analyse van de VREG.

#### **De gemotiveerde aanvraag tot uitzondering van ThermoVault en Centrica**

De gemotiveerde aanvraag van de aanvragers vat aan met de vaststelling dat beide bedrijven beschikken over een portfolio van klanten op laagspanning, die door deelname aan de FCR markt de liquiditeit van die markt zouden kunnen verbeteren. Ze pleiten ervoor om niet te moeten wachten op de uitrol van de digitale meter om te kunnen deelnemen.

Daarna verwijzen de aanvragers naar het contract FSP-DNB, waarin technische vereisten per dienst worden opgesomd. In die vereisten werd geen digitale meter opgenomen. De aanvragers concluderen hieruit dat de eis uit het TRDE niet technisch noodzakelijk is, en daarom niet strookt met de Europese en Vlaamse wetgeving.

Vervolgens sommen de aanvragers nog een reeks redenen op waarom een uitzondering hier zou moeten toegestaan worden. Hieronder worden deze geparafraseerd:

- De verwarmingstoestellen van ThermoVault worden hoe dan ook enkel geactiveerd buiten de piekmomenten, en verstoren zo het distributienet niet;
- De aangesloten huishoudens werden nog niet gecontacteerd voor de plaatsing van een digitale meter, en zijn voor zover het verwarmingstoestellen met een exclusief nacht aansluiting betreft, uitgesloten van de plaatsing tot 2028;
- De gegevens van de digitale meter zijn niet nodig voor de valorisatie van het FCR product;
- De submeter die gebruikt wordt is ook onafhankelijk gecertificeerd;
- Niet alle klanten met een thuisbatterij hebben al een digitale meter, wat hen uitsluit van deelname;
- De distributienetbeheerder kan op eigen initiatief digitale meters plaatsen;
- Er wordt verwezen naar de dienstencatalogus van het contract FSP-DNB, waarin voor FCR duidelijk staat dat de distributienetbeheerder niet betrokken is.

De aanvragers sluiten af door een principeakkoord te vragen om voor residentiële toestellen, waarbij de distributienetbeheerder nog geen digitale meter geplaatst heeft of trachtte te plaatsen, FCR diensten toe te laten zonder digitale meter.

## Het negatieve advies van Fluvius

Fluvius verwijst naar zijn kerntaak omschreven in art. 4.1.6, §1, 1°, van het Energiedecreet met name:

*1° het beheer en onderhoud en het ontwikkelen onder economische voorwaarden van een veilig, betrouwbaar en efficiënt net met inachtneming van het milieu en de energie-efficiëntie van het net, en de nodige ondersteunende diensten daarvoor verlenen;*

Fluvius argumenteert dat de digitale meter hen toelaat om de effecten van een deelname aan flexibiliteit te monitoren en de operationele grenzen op die manier te bewaken. Volgende mogelijkheden voor monitoring worden aangehaald:

- Het uitlezen van “gemiddelde waarden” vanop afstand, wat een indicatie kan geven van de lokale nettoestand;
- Via het aansluiten van extra apparatuur op de digitale meter ook het uitlezen van ogenblikkelijke waarden;
- Het triggeren van events op basis van drempelwaarden.

Fluvius stelt dat actieve afnemers niet louter de voordelen van de energietransitie zouden mogen plukken, zonder bij te dragen aan de maatschappelijke baten en het tarifaire kader dat daarmee samenhangt. In het bijzonder zouden de deelnemers volgens Fluvius de minder wenselijke gevolgen van de installatie van een digitale meter niet mogen vermijden (een mogelijke verhoging van hun tarief bij de invoering van het capaciteitstarief, de afschaffing van de compensatie, ...), zeker gezien ze daarmee de distributienetbeheerder niet toelaten om de digitale meter als instrument voor monitoring te gebruiken.

Fluvius maakt een onderscheid tussen de metingen die nodig zijn voor het meten van de activatie (door Elia) en voor het meten van de impact op het net (door Fluvius). Ze verwijzen expliciet naar een reactie van ThermoVault op de consultatie voor het TRDE, waarin zij in (een deel van) hun reactie ook de mogelijkheden van de digitale meter voor het opmerken van kwaliteitsproblemen loven.

Fluvius geeft ook aan dat bij klanten met een residentiële batterij in de meeste gevallen (80%) al wel een digitale meter werd geplaatst, en wil zo de cijfers van ThermoVault nuanceren. Enkele aanvragen wachten verder op akkoord van de klant en kunnen dus snel in orde gebracht worden. In slechts 7% van de gevallen wordt volgens Fluvius de plaatsingstermijn van 30 dagen niet gehaald.

Fluvius reageert ook expliciet op de puntsgewijze motivatie van Centrica. De argumentatie hier herhaalt de eerder aangehaalde punten. Wat betreft de motivatie rond het contract FSP-DNB, schetst Fluvius wel de context van die tekst, die uitging van een verplichting tot plaatsing van de digitale meter (in het vorige TRDE). Het is duidelijk dat het hier niet gaat om een impliciet advies.

Fluvius concludeert door zich voorstander te noemen van de mogelijkheid van een uitzondering, maar onder strikte voorwaarden, namelijk:

*Deze uitzondering dient volgens ons echter specifiek en technologie-neutraal te zijn, gemotiveerd te worden vanuit maatschappelijk oogpunt, tijdelijk te zijn (bijvoorbeeld voor de periode tussen aanvraag en plaatsing digitale meter) en is uiteraard enkel mogelijk binnen de contouren van art. 2.3.26 §4, nl. voor netgebruikers die nog niet in de mogelijkheid waren om op initiatief van de DNB een op afstand uitleesbare kleinverbruiksmeting te krijgen.*

Fluvius vindt een principiële uitzondering daarom te verstrekken. Ze verwijzen ook naar het uitstel van de plaatsing van digitale meters bij exclusief nacht aansluitingen tot 2028, en vragen dat de distributienetbeheerder in bepaalde relevante cases zelf een digitale meter zou kunnen aanbieden, waarbij weigering een verlies van de uitzondering inhoudt.

## De analyse van de VREG

### *Juridisch*

De VREG merkt vooreerst op dat de bepaling 2.3.26, §3 van het TRDE – in tegenstelling tot wat ThermoVault en Centrica voorhouden - op geen enkele manier indruist tegen het Europese of Vlaamse regelgevend kader.<sup>3</sup>

Artikel 3 van de Vierde Elektriciteitsrichtlijn<sup>4</sup> bepaalt dat “de lidstaten ervoor moeten zorgen dat hun *nationale recht geen onnodige belemmering vormt voor grensoverschrijdende handel in elektriciteit, deelname van de consument, onder meer door middel van vraagrespon, investeringen in, met name, kwetsbare en flexibele energieproductie, energieopslag, of de ontwikkeling van elektromobiliteit [...].*

Artikel 15 (Actieve afnemers) van de Vierde Elektriciteitsrichtlijn bepaalt dat “de lidstaten ervoor moeten zorgen dat eindafnemers het recht hebben om op te treden als actieve afnemers zonder te worden onderworpen aan onevenredige of discriminerende technische vereisten, administratieve voorschriften, procedures en vergoedingen, en aan nettarieven, die de kosten niet weerspiegelen.

Artikel 4.4.2 van het Energiedecreet (Actieve afnemers) bepaalt dat actieve afnemers o.a. moeten kunnen deelnemen aan energiediensten en optreden als dienstverlener van flexibiliteit of als deelnemer aan flexibiliteit of aggregatie. *Als dat noodzakelijk is om de activiteiten, vermeld in het eerste lid, 5° tot en met 8°, uit te oefenen, beschikt de actieve afnemer over een meter die de afgenomen energie en de energie die in een elektriciteitsdistributienet, het plaatselijk vervoernet van elektriciteit of een gesloten distributienet van elektriciteit wordt geïnjecteerd, afzonderlijk meet, en waarvan de meetwaarden minstens elke onbalansverrekeningsperiode geregistreerd worden en verwerkt worden bij de allocatie conform de technische reglementen.*

Artikel 17(2) (*Vraagrespon via Aggregatie*) van de Vierde Elektriciteitsrichtlijn, bepaalt dat de lidstaten ervoor moeten zorgen dat transmissiesysteem- en distributiesysteembeheerders bij het leveren van ondersteunende diensten, marktdeelnemers die aan aggregatie van vraagrespon doen, *met inachtneming van hun technische mogelijkheden, niet discriminerend* mogen behandelen ten opzichte van producenten. In navolging daarvan bepaalt artikel 4.1.17/6 van het Energiedecreet hetzelfde: “De elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit behandelen de dienstverleners van flexibiliteit en marktdeelnemers die aan aggregatie van vraagrespon doen, *met inachtneming van hun technische mogelijkheden, niet-discriminerend* ten opzichte van producenten bij het verrichten van de taken, vermeld in paragraaf 1”.

<sup>3</sup> Daarbij moet eerst en vooral worden opgemerkt dat de overwegingen in een richtlijn juridisch niet bindend zijn, enkel richtinggevend. Uit overwegingen kunnen dan ook geen rechten worden geput.

<sup>4</sup> Richtl. (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, *Pb.L.* 14 juni 2019, afl. 158/125.

Zowel de Europese regels, als de uitwerking ervan in de Vlaamse regels gaan uit van het principe dat er geen onnodige, onevenredige of discriminerende (technische) of administratieve vereisten mogen aanwezig zijn en dat moet rekening worden gehouden met de technische mogelijkheden. Dit wil per definitie zeggen dat het nationaal recht wel degelijk **nodige, evenredige en niet-discriminerende technische of administratieve vereisten** mag invoeren. De uitwerking van dit principe zit vervat in het TRDE.

Voor de deelname aan flexibiliteit op het distributienet is *in principe* een digitale meter vereist, hetgeen o.i. geen onnodige, onevenredige of discriminerende eis is – wel integendeel deze redenering wordt ook bevestigd in artikel 4.4.2 van het Energiedecreet.

Door net de uitzondering in artikel 2.3.26, §4 van het TRDE in te voeren, wordt er door de VREG invulling gegeven aan artikel 4.4.2 Energiedecreet (“noodzakelijkheidseis”), aangezien er uitdrukkelijk de ruimte wordt gelaten voor een **uitzondering** op het principe van de vereiste van een digitale meter (hetgeen ook het voorwerp is van deze beslissing). De VREG voerde net deze uitzondering in, als **belangenafweging** om zeker geen onnodige, onevenredige of discriminerende (technische) of administratieve vereisten in het leven te roepen en dus na te gaan waar een digitale meter al dan niet noodzakelijk is.

De opmerking van ThermoVault en Centrica dat de bepaling uit het TRDE dan ook strijdig zou zijn met de Europese of Vlaamse regelgeving kan dan ook geenszins worden gevolgd.

Voor de volledigheid moet ook worden opgemerkt dat de bepalingen uit artikel 2.3.26, §3 en §4 van het TRDE ook ruimer zijn opgevat dan enkel FCR.

### ***Inhoudelijk***

In onderstaande alinea's gaat de VREG na of een digitale meter al dan niet nodig is voor de deelname van actieve afnemers aan FCR.

Fluvius argumenteert ten eerste dat zij de digitale meter nodig hebben om bij de deelname aan FCR de operationele veiligheid van het net te waarborgen. Er worden een aantal mogelijkheden beschreven waarover de digitale meter beschikt om dit te doen. Fluvius maakt echter niet concreet of zij dit ook daadwerkelijk zullen doen. Het uitlezen van kwartierwaarden zal bij FCR in ieder geval nauwelijks relevante verschillen opleveren. Het koppelen van hardware aan de digitale meter is ook niet zomaar toegelaten. Zeker bij klanten met een flexibel vermogen <5kVA monofasig en <10kVA driefasig mag dit niet als voorwaarde voor deelname worden opgelegd. Het triggeren van events lijkt dus de enige mogelijke meerwaarde. Het is echter onvoldoende helder of en hoe Fluvius dit bij FCR zou toepassen. Bovendien zijn er mogelijk ook andere middelen om hetzelfde doel te bereiken. Een digitale meter lijkt, wat dit betreft, dus technisch niet noodzakelijk voor de deelname van netgebruikers aan FCR.

Daarenboven volgt de VREG de argumentatie van ThermoVault en Centrica dat de mogelijke afwijking veroorzaakt door een actieve FCR deelnemer hoe dan ook zeer beperkt zullen zijn. Fluvius kan onvoldoende argumenten voorleggen waaruit zou blijken dat de operationele veiligheid door deze deelnemers ook maar in de minste mate in het gedrang zou kunnen komen.



Wanneer ThermoVault argumenteert dat zijn verwarmingstoestellen toch reeds gestuurd worden op een klokprogramma en zo geen bijkomende netverstoring zullen veroorzaken, formuleert Fluvius geen tegenargumenten. Ze stellen enkel dat dit niet voor de gehele populatie geldt. Anderzijds argumenteert Fluvius wel dat het niet op eigen initiatief digitale meters kan plaatsen bij deze **netgebruikers met een exclusieve nachtmeter** (wegens het uitstel tot 2028, zie artikel 3.1.52 Energiebesluit).<sup>5</sup> Dit lijkt in het licht van de insignificante verstoring niet problematisch.

Netgebruikers met een exclusieve nachtmeter mogen dus met FCR (blijven) meedoen tot 2028, met een klassieke meter. Fluvius kan hierbij het argument van het “technisch noodzakelijk zijn”, ook niet hanteren om deze netgebruikers toch te doen overschakelen naar een digitale meter. Het recht op uitstel zit immers verankerd in het wettelijk kader (cf. art. 3.1.52 Energiebesluit). Het “technisch noodzakelijk zijn” is daarop wel een uitzondering, maar dit lijkt ons hier niet van toepassing omwille van bovenstaande redenen.<sup>6</sup> Het staat de netgebruiker met een exclusief nachtmeter natuurlijk wel vrij om vrijwillig en dus met zijn toestemming over te gaan naar een digitale meter.

Ook elektro-sensitieve gebruikers kunnen tot zo lang er geen bekabelde oplossing bestaat, en dus uiterlijk tot 1 januari 2023, meedoen met FCR via een klassieke meter.<sup>7</sup> Het is aan de distributienetbeheerders om hier een oplossing voor te voorzien. Wanneer beschikbaar, kunnen zij de betrokken klanten voorzien van een bekabelde digitale meter voor analyse.

Andere mogelijke deelnemers, bijvoorbeeld **netgebruikers met een thuisbatterij**, beschikken in de meeste gevallen al over een digitale meter. Fluvius kan eenvoudig de resterende van deze netgebruikers die deelnemen aan FCR voorzien van een digitale meter, indien zij dat nodig achten. Een weigering door deze laatste categorie netgebruikers zal, conform art. 2.3.26, §4, van het TRDE hoe dan ook een uitsluiting van de deelname met zich meebrengen. Principieel blijft volgens het TRDE immers een digitale meter de regel (zie titel I.2. van deze beslissing).

Fluvius stelt ook dat het oneerlijk zou zijn om netgebruikers het voordeel van deelname aan FCR te geven, zonder dat zij zich met de digitale meter inschrijven in de energietransitie met stimuli zoals het capaciteitstarief en het einde van compensatie. Die redenering klopt ten dele: het weigeren van een digitale meter creëert immers meer maatschappelijke nadelen, dan er voordelen te verwachten zijn van de deelname aan FCR. Omgekeerd, is het eisen van de aankoop van een digitale meter op eigen vraag voor de deelname aan FCR hier ook disproportioneel. Het werpt een barrière op, terwijl onvoldoende kan gemotiveerd worden dat de loutere aanwezigheid van een digitale meter hier voordelen voor (het beheer van) het net zal opleveren.

---

<sup>5</sup> “Met behoud van de toepassing van het tweede tot en met vijfde lid, worden bij netgebruikers met een extra meetinrichting voor de registratie van het verbruik aan uitsluitend nachttarief die in gebruik is, de bestaande meetinrichtingen pas vervangen door digitale meters vanaf 1 januari 2028, tenzij de vervanging technisch noodzakelijk is of na toestemming van de netgebruiker. In elk geval worden de meetinrichtingen voor 1 juli 2029 vervangen door digitale meters”.

<sup>6</sup> De Nota aan de Vlaamse Regering stelt echter niet wat onder “technisch noodzakelijk” moet worden verstaan; zie <https://beslissingenvlaamseregering.vlaanderen.be/document-view/607E71EE364ED90008000152>. Wellicht slaat dit eerder op een defecte klassieke meter die noodgedwongen vervangen dient te worden.

<sup>7</sup> Elke netgebruiker heeft uiterlijk vanaf 1 januari 2023 het recht te kiezen voor de plaatsing van een digitale meter die communiceert met de distributienetbeheerder via bekabeling.

Samengevat stelt Fluvius dat de voorwaarden voor een uitzondering als volgt samen te vatten zijn:

*Deze uitzondering dient volgens ons echter specifiek en technologie-neutraal te zijn, gemotiveerd te worden vanuit maatschappelijk oogpunt, tijdelijk te zijn (bijvoorbeeld voor de periode tussen aanvraag en plaatsing digitale meter) en is uiteraard enkel mogelijk binnen de contouren van art. 2.3.26 §4, nl. voor netgebruikers die nog niet in de mogelijkheid waren om op initiatief van de DNB een op afstand uitleesbare kleinverbruiksmeetinrichting te krijgen.*

De uitzondering is inderdaad specifiek. Ze is immers beperkt tot de dienst FCR op laagspanning. De uitzondering is ook technologie-neutraal, want er wordt geen onderscheid gemaakt tussen de types toepassingen die gebruik kunnen maken van de uitzondering. De uitzondering is ook gemotiveerd vanuit maatschappelijk oogpunt. Immers: een meer uitgebreide deelname aan FCR verhoogt de liquiditeit van de betreffende markt, en verlaagt in fine de systeemkosten. De deelname van laagspanningsklanten is ook een eerste stap in de activering van deze afnemers. Fluvius geeft bovendien zelf aan dat het monitoren van deze klanten (ten minste daar waar een digitale meter aanwezig is) lessen kan opleveren voor Fluvius.

Het staat Fluvius dan ook vrij om (uitgezonderd bij exclusief nacht aansluitingen) een digitale meter te plaatsen. Ten slotte beperkt de uitzondering zich per definitie tot de groep die bedoeld is in art. 2.3.26, §4 van het TRDE.

## II.2. Conclusie

De VREG gaat akkoord dat in de volgende specifieke situatie een tijdelijke uitzondering<sup>8</sup> geldt op de vereiste om over een op afstand uitleesbare kleinverbruiksmeetinrichting te beschikken voor de deelname aan flexibiliteit op laagspanning, zoals voorgeschreven in art. 2.3.26, §4 van het TRDE:

- Uitsluitend netgebruikers die nog geen digitale meter aangeboden kregen op initiatief van de distributienetbeheerder mogen gebruik maken van de uitzondering;
- De uitzondering vervalt zodra de distributienetbeheerder op zijn initiatief een digitale meter aanbiedt, en er niet in slaagt deze te installeren;
- De uitzondering geldt uitsluitend voor de dienst FCR;
- De uitzondering is enkel van toepassing voor laagspanning en voor netgebruikers met een kleinverbruiksmeetinrichting;
- Distributienetgebruikers met een exclusieve nachtmeter en elektro-sensitieve distributienetgebruikers mogen respectievelijke tot 2028 en tot wanneer een bekabelde oplossing beschikbaar is (uiterlijk 2023) deelnemen met een klassieke meter.

---

<sup>8</sup> De uitzondering verloopt automatisch bij het installeren van een digitale meter bij een FCR leverende consument.

## Beschikkend gedeelte

De VREG beslist:

**Artikel 1.** De uitzondering voorzien in art. 2.3.26, §4 van het TRDE op de verplichting om over een op afstand uitleesbare kleinverbruiksmeetinrichting te beschikken voor deelname aan flexibiliteit op laagspanning, toe te kennen aan ThermoVault en Centrica en onder volgende omstandigheden:

- Uitsluitend netgebruikers die nog geen digitale meter aangeboden kregen op initiatief van de distributienetbeheerder mogen gebruik maken van de uitzondering;
- De uitzondering vervalt zodra de distributienetbeheerder op zijn initiatief een digitale meter aanbiedt, en er niet in slaagt deze te installeren;
- De uitzondering geldt uitsluitend voor de dienst FCR;
- De uitzondering is enkel van toepassing voor laagspanning en voor netgebruikers met een kleinverbruiksmeetinrichting;
- Distributienetgebruikers met een exclusief nachtmeter en elektro-sensitieve distributienetgebruikers mogen respectievelijke tot 2028 en tot wanneer een bekabelde oplossing beschikbaar is (uiterlijk 2023) deelnemen met een klassieke meter.

Voor de VREG

Sint-Joost-ten-Node

Pieterjan Renier  
Algemeen directeur