

SCHRIFTELIJKE VRAAG

nr. 140

van **PETER VAN ROMPUY**

datum: 20 november 2023

aan **ZUHAL DEMIR**

VLAAMS MINISTER VAN JUSTITIE EN HANDHAVING, OMGEVING, ENERGIE EN TOERISME

Elektriciteitsleveringscontracten - Toekenning extra EAN-nummer of submeter

Deze vraag in opvolging van mijn schriftelijke vraag nr. 775 van 24 mei 2023 over de toekenning van een extra EAN-nummer of submeter.

In het antwoord stelde de minister:

“De VREG geeft aan dat zij verder willen onderzoeken waar de verschillende knelpunten zich bevinden en welke wijzigingen in regelgeving noodzakelijk zouden zijn om meerdere elektriciteitsleveringscontracten (al dan niet via submeters) verder te faciliteren in Vlaanderen. Het VEKA zal hierover ook in dialoog gaan met de VREG en mee bekijken welke regelgeving er mogelijks moet worden aangepast.”

Reeds op 1 januari 2023 leverde netbeheerder Fluvius hiertoe een visienota aan.

De regelgeving omtrent de plaatsing van de submeter is vandaag bijzonder strikt. Zo is plaatsing alleen toegestaan direct naast de oorspronkelijke meter. Daarnaast is de submeter meteen een tweede hoofdmeter. Dat kan veel kleiner en goedkoper uitgevoerd worden.

Daarnaast wordt de bestaande EU-Elektriciteitsrichtlijn ('EMD') herzien. In het voorstel van de Europese Commissie (14 maart 2023) wordt ook het recht voor afnemers om meerdere elektriciteitsleveringscontracten op een toegangspunt te hebben, versterkt.

1. Hoever staat de VREG met zijn onderzoek naar de knelpunten in functie van meerdere elektriciteitsleveringscontracten (al dan niet via submeters) in Vlaanderen?
 - a) Welke stappen werden sinds de oplevering van de visienota van Fluvius gezet?
 - b) Wat zijn de (voorlopige) conclusies en verdere timing voor een eventuele vertaling in een wetgevend kader?
2. Hoever staat de aanpassing van de EU-Elektriciteitsrichtlijn?
 - a) Welke elementen werden opgenomen in functie van meerdere elektriciteitsleveringscontracten (al dan niet via submeters)?
 - b) Wat is de verdere timing vanuit de EU? Evenals in functie van de omzetting ervan?
3. Welke mogelijkheden ziet de minister doorheen dit proces voor een submeter zonder dat dit een tweede hoofdmeter hoeft te zijn?

4. Welke mogelijkheden ziet de minister doorheen dit proces om de submeter (of tweede hoofdmeter) verder van de bestaande meter te plaatsen?
5. Hoeveel residentiële installaties met een submeter of tweede hoofdmeter zijn vandaag al uitgevoerd?

ANTWOORD

op vraag nr. 140 van 20 november 2023

van **PETER VAN ROMPUY**

1. a) De Vlaamse Regulator voor de Energie- en Gasmarkt (VREG) geeft aan dat ze sinds het ontvangen van de visienota van Synergrid enkele eerste interne analyses uitgevoerd heeft waarbij de belangrijkste knelpunten in kaart werden gebracht. Volgens de VREG zou de bestaande regelgeving nog niet voldoende voorzien zijn op het faciliteren van meerdere leveringscontracten.
- b) Om stromen van aparte delen van de binneninstallatie van de distributienetgebruiker te vermarkten, moet elke fysieke installatie eenduidig worden voorgesteld in de markt. Daarop introduceerde de VREG in 2019 het begrip 'allocatiepunt' in het Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit in het Vlaamse Gewest (TRDE). Op decretaal niveau bestaat vandaag enkel het toegangspunt als concept om de relatie tussen netgebruikers en marktpartijen uit te drukken. Het toegangspunt krijgt in het Energiedecreet een veeleer 'fysieke' invulling – punt waar elektriciteit van het net wordt afgenomen en verbruikt, dan wel geïnjecteerd – en is als dusdanig niet geschikt om te voorzien in een correcte en eenduidige voorstelling van relaties tussen verschillende partijen in de markt, indien men uitgaat van meerdere leveringscontracten.

Een eventuele aanpassing van het regelgevende kader voor meerdere elektriciteitsleveringscontracten en submeters kan bij voorkeur tegelijk met de omzetting van EMD 5 (zie punt 2a en 2b) naar Vlaamse regelgeving geïmplementeerd worden.

2. a) In het voorstel van de vijfde herziening van EU-elektriciteitsmarktwerving (EMD 5) wordt het bestaande artikel 4 (in de elektriciteitsrichtlijn - 2019/944) over vrije leverancierskeuze aangepast. In het aangepaste artikel wordt gesteld dat de lidstaten erop moeten toezien dat alle afnemers vrij zijn om op hetzelfde moment over meer dan 1 elektriciteitsleveringscontract te beschikken, en dat afnemers daarom recht hebben op meer dan 1 meet- en factureringpunt voor het centrale aansluitpunt voor hun terrein. Daarnaast is er in de elektriciteitsverordening ook een nieuw artikel 7c dat de '*dedicated measurement device*' (DMD) oftewel het 'specifiek meettoestel' introduceert. Dit gaat over een submeter of meter die verbonden is met een toestel of ingebed is in een toestel (bv. een warmtepomp) dat flexibiliteitsdiensten kan leveren. De gegevens uit dit 'specifiek meettoestel' kunnen gebruikt worden door distributienetbeheerders en transmissienetbeheerders in het kader van flexibiliteitsdiensten. Zowel voor meerdere elektriciteitsleveringscontracten als voor flexibiliteitsdiensten zullen dus submeters gebruikt kunnen worden. Daarbij zal nog bepaald moeten worden wat de technische specificaties van deze submeters zullen zijn en welke partijen deze zullen kunnen plaatsen.
- b) Op 14 maart 2023 publiceerde de Europese Commissie een nieuw voorstel voor de herziening van de interne elektriciteitsmarktwerving. Op 14 september 2023 werd het rapport met amendementen op het voorstel van de Commissie vanuit het Europees Parlement goedgekeurd. Op 17 oktober 2023 werd er binnen de Europese Raad overeenstemming bereikt (algemene oriëntatie) over het voorstel tot herziening van de interne elektriciteitsmarkt. De trilogie tussen de Europese

Commissie, de Raad en het Parlement onder leiding van het Spaanse voorzitterschap zijn gestart op 19 oktober 2023. Op 14 december hebben de Europese Commissie, de Raad en het Parlement een voorlopig akkoord bereikt over de herziening van de interne elektriciteitsmarkt.

3. Voor submeters m.b.t. meerdere elektriciteitsleveringscontracten achter de meter zijn er verschillende opties mogelijk. De netbeheerder Fluvius zou de submeters kunnen plaatsen of eventueel kan er gewerkt worden met submeters van een derde partij.

In elk geval is er nieuwe regelgeving nodig om afspraken vast te leggen over de verantwoordelijkheden voor deze meters en de data ervan (bijvoorbeeld op het vlak van validatie van de gegevens). Ook de captatie van de gegevens van meters van derde partijen zou nog moeten geïmplementeerd worden. Deze stappen zijn heel gelijkaardig aan wat er nodig is voor de ondersteuning van DMD (zoals voorzien in de elektriciteitsverordening). De verschillende vormen van submetering zouden dan best ook samen bekeken worden.

Een nieuw regelgevend kader rond submetering kan bij voorkeur tegelijk geïmplementeerd worden met de omzetting van EMD 5 naar Vlaamse regelgeving.

4. Momenteel is er geen specifieke of strikte regelgeving over de plaatsing van submeters, behalve voor submeters of meters in het kader van flexibiliteit met een energieoverdracht. Fluvius geeft aan dat het bij een submeteropstelling, waarbij een tweede hoofdmeter achter een gemeenschappelijke beveiliging zit, belangrijk is dat de afstand tussen de hoofdmeter en submeter beperkt wordt omwille van veiligheid en fraudegevoeligheid.
5. Volgens Fluvius zijn er momenteel 20 actieve digitale meters in parallel met een bestaande digitale meter geplaatst.