

VRAAG OM INFORMATIE

nr. 3

van **ROBRECHT BOTHUYNE**

datum: 15 september 2020

aan de **VREG**

VLAAMSE REGULATOR VAN DE ELEKTRICITEITS- EN GASMARKT

Nieuwe tariefstructuur - Financiële impact op specifieke klantengroepen

Op 18 augustus 2020 besliste de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt (VREG) definitief over de tariefmethodologie 2021-2024 en de toekomstige tariefstructuur. Het vanaf 2022 aanrekenen van de 'netkosten' op basis van capaciteit en de afbouw van de historische korting op het kWh-tarief openbaredienstverplichtingen voor afname, exclusief nacht, heeft potentieel grote financiële gevolgen voor een aantal specifieke (particuliere) klantengroepen.

1. Kan de VREG de financiële impact van de nieuwe tariefstructuur op de verschillende particuliere klantengroepen (zoals gedefinieerd door Eurostat) becijferen? Graag zowel in absolute als procentuele waarden. Graag ook de granulariteit van de impactcategorieën bewaken[\[1\]](#).
2. Hoeveel unieke exclusief nachtmeters zijn er op dit moment in Vlaanderen in gebruik? Kan de VREG een onderscheid maken tussen exclusief nachtmeters in combinatie met een enkelvoudige meter en exclusief nachtmeters in combinatie met een tweevoudige meter? Graag een opsplitsing per provincie.
3. Kan de VREG voor de klanten met een exclusief nachtmeter frequentieverdelingen opmaken op basis van (1) het totale verbruik (in kWh) en (2) de (vermoedelijke) maandelijkse capaciteitspiek (in kW)?
4. Heeft de VREG informatie over de sociaaleconomische en demografische situatie van de klanten met een exclusief nachtmeter?
 - a) hoeveel van deze klanten hebben recht op het sociaal tarief?
 - b) hoeveel van deze klanten wonen in een sociale woning?
 - c) wat is de gezinssamenstelling van deze klanten?
 - d) wat is de leeftijdsdistributie van deze klanten?
5. Een specifieke gebruikerscategorie vormen de uitbaters van (openbare) snelladers.
Kan de VREG de financiële impact van de nieuwe tariefstructuur op dit type klanten simuleren?

[\[1\]](#) indien bijvoorbeeld meer dan 50% van een bepaalde klantengroep, X tot Y% meer zal moeten betalen, wordt de vork X tot Y best opgesplitst.

ANTWOORD

op vraag nr. 3 van 15 september 2020

van **ROBRECHT BOTHUYNE**

1. De figuren 2 tot 5 in bijlage illustreren de financiële impact van de nieuwe tariefmethodologie op de verschillende klantengroepen, en dit op basis van de principes zoals opgenomen in de Beslissing van 13 augustus 2020 ([BESL-2020-31](#)).

De definitieve distributienettarieven voor 2022 zijn nog niet gekend. Deze figuren omvatten de simulaties die we maakten op basis van de steekproefgegevens voor 8.180 huishoudelijke klanten (met een representatieve samenstelling over de verschillende verbruiksprofielen) uit de pilootstudie 'digitale meters'.

We maken daarbij een onderscheid tussen de volgende klantengroepen:

- Da = Huishoudelijke klanten met een enkelvoudige meter en een netto-afname kleiner dan 900 kWh
- Db = Huishoudelijke klanten met een enkelvoudige meter en een netto-afname kleiner dan 2.350 kWh
- Dc = Huishoudelijke klanten met een enkelvoudige meter en een netto-afname groter dan 2.350 kWh, of huishoudelijke klanten met een tweevoudige meter en een netto-afname kleiner dan 5.500 kWh
- Dd = Huishoudelijke klanten met een tweevoudige meter en een netto-afname groter dan 5.500 kWh
- De = Huishoudelijke klanten met een exclusief nachtmeter

Ter verduidelijking geeft figuur 1 het relatieve aandeel van de verschillende klantengroepen weer.

Aanvullend op de figuren die de VREG reeds toonde tijdens de hoorzitting¹ van woensdag 22 juli 2020 en die betrekking hebben op de situatie met een digitale meter, hebben we ook de figuren toegevoegd ingeval de klant nog een klassieke meter heeft. Vooral voor de exclusief nachtklanten zijn deze figuren relevant, omdat de digitale meter bij hen in regel pas na 2024 geïnstalleerd wordt. Daarnaast zijn de figuren met betrekking tot de absolute impact op de distributienettarieven verder verfijnd zodat de gevraagde granulariteit bekomen wordt.

Deze resultaten hebben telkens betrekking op de distributienettarieven voor elektriciteit. Inzake de distributienettarieven voor aardgas verwachten we dat een gemiddeld gezin in 2022 ongeveer €25 minder zal betalen dan vandaag.

Volledigheidshalve voegen we nog toe dat de VREG op 1 oktober een consultatie is gestart over een voorstel tot wijziging van de tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2021-2024. We overwegen met name een aanpassing in de tariefstructuur, nl. in de wijze van bepaling van het tarief voor openbardienstverplichtingen dat aangerekend wordt voor het elektriciteitsverbruik (kWh) exclusief nacht. Meer specifiek toetsen we af of er een maatschappelijk draagvlak zou zijn om de snelheid van de afbouw van de

¹ <https://www.vlaamsparlement.be/commissies/commissievergaderingen/1417805>

korting voor exclusief nachtverbruik op de tariefcomponent 'openbaredienstverplichtingen' te vertragen. De tarifaire impact, zowel voor de klanten met exclusief nacht (daling), als voor de overige laagspanningsklanten (beperkte stijging) wordt ingeschat in het consultatiedocument ([CONS-2020-04](#)).

2. Momenteel zijn er in Vlaanderen 149.146 exclusief nachtmeters in gebruik.

Per provincie geeft dit:

- Antwerpen:	37.766
- Limburg:	9.803
- Oost-Vlaanderen:	49.220
- Vlaams-Brabant:	20.501
- West-Vlaanderen:	31.856

Ongeveer 75% van de exclusief nachtklanten hebben een tweevoudige meter.

3. De figuren 6 tot 9 in bijlage illustreren de frequentieverdeling van de bruto-afname (in kWh) en de gemiddelde maandpiek (in kW) voor de exclusief nachtklanten.

Deze simulatieresultaten maken een onderscheid tussen klanten met een enkelvoudige meter en klanten met een tweevoudige meter en zijn gebaseerd op de steekproefgegevens van 63 respectievelijk 422 exclusief nachtklanten, zoals aangeleverd door Fluvius.

4. Momenteel hebben 10.150 exclusief nachtklanten recht op het sociale tarief.

Het exacte aantal exclusief nachtklanten die in een sociale woning wonen, is niet gekend. Wel zijn er momenteel in Vlaanderen 8.657 sociale woningen met elektrische verwarming. Deze klanten beschikken echter niet noodzakelijk over een exclusief nachtmeter en zijn mogelijks ook beschermde klanten.

De VREG beschikt niet over metadata inzake de demografische en socio-economische achtergrond van de exclusief nachtklanten en kan geen verdere informatie daarover aanleveren.

5. De VREG heeft op dit moment geen simulatieresultaten met betrekking tot de uitbaters van (openbare) snelladers beschikbaar. Wel heeft de VREG contact opgenomen met vertegenwoordigers van deze klantengroep om de financiële impact van de nieuwe tariefmethodologie beter in kaart te brengen.

BIJLAGE

1. Simulaties impact nieuwe tariefmethodologie (figuren 1 tot en met 9)