

Tariefmethodologie
reguleringsperiode 2021-2024:
Bijlage 8 Door de
distributienetbeheerder in te
dienen documenten bij zijn
tariefvoorstel

24/06/2022

1.1 In te dienen documenten bij tariefvoorstellen periodieke distributienettarieven 2021 [...]¹ [en 2022]²

De distributienetbeheerder vervolledigt zijn tariefvoorstel m.b.t. de periodieke distributienettarieven (bijlage 7A van de tariefmethodologie) met het volgende:

- 1) Verdeelsleutels per gereguleerde activiteit:
 - a) Nota betreffende de door de distributienetbeheerder gehanteerde verdeelsleutels voor toewijzing van directe en indirecte kosten aan klantengroepen, met concrete vermelding van de aandelen (%) van de klantengroepen in de afzonderlijke kostenrubrieken, en dit zowel voor de gereguleerde activiteit 'elektriciteit' als 'aardgas'. Hierbij dient de distributienetbeheerder de bepalingen respectievelijk in paragrafen 10.3.1 en 12.2 van de hoofdttekst van de tariefmethodologie te respecteren.
- 2) Toepassing van de maximumtarieven voor de gereguleerde activiteit 'elektriciteit':
 - a) De gedetailleerde berekeningen (in Excel-formaat) als controle voor de noodzaak tot aanpassing van de maximumtarieven conform de bepalingen in paragraaf 10.3.2 van de hoofdttekst van de tariefmethodologie;
 - b) De gedetailleerde berekeningen (in Excel-formaat) per klantengroep m.b.t. de toepassing van de maximumtarieven. Deze detailberekeningen moet de VREG toelaten om een inzicht te krijgen in welke mate het gebruik van de maximumtarieven wordt verrekend binnen de betreffende klantengroep en/of over andere klantengroepen, meer bepaald de impact van de toepassing van de maximumtarieven in de reconciliatie tussen het budget en de geraamde omzet. Hierbij dient ook de gekwantificeerde impact t.g.v. de aftopping per klantengroep zichtbaar te zijn. Ook het in de detailberekeningen gehanteerde rekenvolume per klantengroep dient samen te vallen met het rekenvolume zoals voorgeschreven in paragraaf 10.4 van de hoofdttekst van de tariefmethodologie. Verder dient de distributienetbeheerder in de detailberekening ook rekening te houden met de verwachte opbrengsten uit de niet-gemeten kWh (gerecupereerd d.m.v. het prosumentarief) bij de piekgemeten prosumenten met terugdraaiende teller.
- 3) De gedetailleerde berekening van het 'aanvullend capaciteitstarief voor prosumenten met terugdraaiende teller' (in Excel-formaat).
- 4) Vergelijking van alle rekenvolumes per klantengroep in het huidige tariefvoorstel met deze in het vorige tariefvoorstel (m.a.w. zowel voor de periodieke aardgasdistributienettarieven als de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven m.b.t. afname en injectie).

1.2 In te dienen documenten bij tariefvoorstellen periodieke distributienettarieven [...]³ [2023]⁴-2024

De distributienetbeheerder vervolledigt zijn tariefvoorstel voor de periodieke distributienettarieven (bijlage 7B van de tariefmethodologie) met de volgende documenten:

¹ Geschrappt bij beslissing van de VREG van 24 juni 2022.

² Toegevoegd bij beslissing van de VREG van 24 juni 2022.

³ Geschrappt bij beslissing van de VREG van 24 juni 2022.

⁴ Toegevoegd bij beslissing van de VREG van 24 juni 2022.

1. Een nota inzake het tarief voor de reactieve energie, met een onderscheid tussen de door de distributienetbeheerder intern gebudgetteerde kosten en de gebudgetteerde kosten inzake de tarieven voor de aanvullende afname of injectie van reactieve energie die aangerekend worden door de transmissienetbeheerder.
2. Een nota inzake de verdeelsleutels, met een gedetailleerde omschrijving en/of berekening van de volgende punten:
 - a. Het relatieve aandeel van de aansluitings- en investeringsuitgaven dat rechtstreeks aan de injectieklanten toegewezen werd in een representatief aantal jaren in het recente verleden;
 - b. De hoogte van de synchrone piekbelasting per spanningsniveau, met een onderscheid tussen (i) de kwartiergemeten piekbelastingen, (ii) bij gebrek aan kwartiergemeten waarden de door de distributienetbeheerder gemaakte inschattingen op basis van de beschikbare meetdata en (iii) de door distributienetbeheerder toegepaste normalisaties en/of correcties om mogelijke vertekeningen te ondervangen;
 - c. De periode van maximale belasting;
 - d. De verdeelsleutels die de distributienetbeheerders toevoegt naast de door de VREG vooraf ingevulde verdeelsleutels, dit zowel voor de gereguleerde activiteit 'elektriciteit' als 'aardgas'.
3. Een nota inzake de rekenvolumes, met voor iedere klantengroep een gedetailleerde omschrijving van de manier waarop de rekenvolumes bepaald zijn (conform paragraaf 11.6 van de hoofdtekst van de tariefmethodologie) en een vergelijking met de rekenvolumes in het vorige tariefvoorstel.
4. Een nota inzake de maximumtarieven, met een gedetailleerde berekening per klantengroep.
5. Een nota inzake de representatieve set van klanten waarvan wordt uitgegaan bij de toepassing van de maximumtarieven, met een gedetailleerde omschrijving van de samenstelling van iedere klantenset (zoals gerapporteerd in bijlage 7B).