

# Beslissing

## **van de VREG van 11/01/2022**

tot wijziging van de beslissing van de VREG van 8 oktober 2020 (BESL-2020-66) met betrekking tot het vaststellen van het toegelaten inkomen voor het jaar 2021 van de opdrachthoudende vereniging PBE voor de elektriciteitsdistributienettarieven in de reguleringsperiode 2021-2024

Gelet op het decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid (hierna: Energiedecreet);

Gelet op het besluit van de Vlaamse Regering van 19 november 2010 houdende algemene bepalingen over het Energiebeleid (hierna: Energiebesluit);

Gezien de beslissing van de VREG van 13 augustus 2020 met betrekking tot het vaststellen van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2021-2024 (BESL-2020-31). Deze tariefmethodologie werd naderhand nog gewijzigd bij beslissingen van de VREG van 11 december 2020 (BESL-2020-86), 5 februari 2021 (BESL-2021-07), 25 juni 2021 (BESL-2021-33) en 8 oktober 2021 (BESL-2021-97)<sup>1</sup> (hierna: Tariefmethodologie 2021-2024);

Gezien de beslissing van de VREG van 8 oktober 2020 met betrekking tot het vaststellen van het toegelaten inkomen voor het jaar 2021 van de opdrachthoudende vereniging PBE voor de elektriciteitsdistributienettarieven in de reguleringsperiode 2021-2024 (BESL-2020-66);

Gezien de VREG vaststelde dat bepaalde kosten inzake de gemeenteverhuivingen van 1 april 2019 niet correct gerapporteerd zijn en de trendberekening voor de historische referentieperiode 2015-2019 daardoor niet correct bepaald is;

Overwegende dat de VREG bij dergelijke vaststellingen zich het recht voorbehoudt om passende maatregelen te nemen;

Overwegende dat met deze beslissing het toegelaten inkomen uit de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2021 van de opdrachthoudende vereniging PBE (hierna: PBE) gewijzigd wordt;

Overwegende dat deze beslissing geenszins afbreuk doet aan de verdere uitoefening van de tarifaire bevoegdheid van de VREG en zijn exclusieve bevoegdheid inzake distributienettarieven geenszins beperkt;

Overwegende dat alle beslissingen van de VREG vermeld in dit document terug te vinden zijn in de documentendatabank van de VREG<sup>2</sup>.

---

<sup>1</sup> De gecoördineerde versie van de tariefmethodologie 2021-2024 is raadpleegbaar via:

[https://www.vreg.be/sites/default/files/Tariefmethodologie/2021-2024/BESL-2020-31/tariefmethodologie\\_reguleringsperiode\\_2021-2024\\_v5.0.pdf](https://www.vreg.be/sites/default/files/Tariefmethodologie/2021-2024/BESL-2020-31/tariefmethodologie_reguleringsperiode_2021-2024_v5.0.pdf)

<sup>2</sup> <http://www.vreg.be/nl/documenten-databank>

## Beschikbaar gedeelte

De VREG beslist:

**Artikel 1.** De beslissing van de VREG van 8 oktober 2020 met betrekking tot het vaststellen van het toegelaten inkomen voor het jaar 2021 van de opdrachthoudende vereniging PBE voor de elektriciteitsdistributienettarieven in de reguleringsperiode 2021-2024 (BESL-2020-66) wordt als volgt gewijzigd:

Par. 1.2.2 wordt vervangen door:

“Het aandeel van PBE in de relevante naar 2020 geactualiseerde endogene sectorkosten in de historische referentieperiode 2015-2019 is gelijk aan 3,17%<sup>3</sup>.”

Par. 1.2.5 wordt vervangen door:

“Op basis van de kwaliteitsprestaties van PBE in de periode 2017-2019 en volgens de zero-sum prikkel gegeven in de tariefmethodologie 2017-2020 bepaalt de VREG het financiële effect van de kwaliteit van dienstverlening op de toegelaten inkomsten voor endogene kosten (basisgedeelte). Voor PBE bedraagt deze kwaliteitsprikkel in de reguleringsperiode 2021-2024 -0,031%<sup>4</sup>.”

Par. 1.2.7 wordt vervangen door:

“Het basisgedeelte  $Tl_{basis,2021}$  van de door de VREG ex-ante toegelaten inkomen van PBE uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2021 voor wat betreft zijn endogene kosten, dus exclusief de correcties voor vennootschapsbelasting  $VNB_{2021}$ , de ex-ante aanvullende endogene term voor de kosten m.b.t. herwaarderingsmeerwaarden  $HWMW_{2021}$ , de voorlopige of definitieve impact van eventueel door de VREG aan PBE gegeven financiële incentives  $BM_{2021}$ , het eventueel voorschot  $V_{2021}$  en de eventuele terugname van een eerder toegekend voorschot  $TV_{2021}$ , is volgens de hoger vermelde berekeningswijze gelijk aan 24.579.549,75 EUR.”

Par. 1.2.12 wordt vervangen door:

“Het door de VREG voor PBE in het jaar 2021 toegelaten inkomen uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor de kosten van PBE die als endogeen worden beschouwd,  $Tl_{end,2021}$ , is, als som van hoger vermelde waarden voor  $Tl_{basis,2021}$ ,  $VNB_{2021}$ ,  $HWMW_{2021}$ ,  $BM_{2021}$ ,  $V_{2021}$  en  $TV_{2021}$  gelijk aan 27.422.114,05 EUR.

Par. 1.2.14 wordt vervangen door:

“Het door de VREG voor het jaar 2021 toegelaten totale inkomen van PBE uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven, som van zijn toegelaten inkomen  $Tl_{end,2021}$  voor endogene kosten en van zijn toegelaten inkomen  $Tl_{ex,2021,budget}$  voor exogene kosten, bedraagt aldus 54.644.996,60 EUR.

In het beschikbaar gedeelte wordt Artikel 1 vervangen door:

“Het toegelaten inkomen uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2021 voor PBE wordt vastgesteld op 54.644.996,60 EUR, waarvan 27.422.114,05 EUR het toegelaten inkomen voor endogene kosten is en 27.222.882,55 EUR het toegelaten inkomen voor exogene kosten.”

<sup>3</sup> Omwille van de leesbaarheid werd het aandeel a hier afgerond op 2 decimalen.

<sup>4</sup> Omwille van de leesbaarheid werd de q-factor hier afgerond op 3 decimalen.

**Artikel 2.** De beslissing treedt in werking op de dag van de publicatie op de website van de VREG.

Voor de VREG

Sint-Joost-ten-Node, 11 januari 2022

Pieterjan Renier  
Algemeen Directeur