

# Tariefmethodologie reguleringsperiode 2021-2024

Bijlage 3B Verdeelsleutels voor de  
balansen en resultatenrekening van de  
binnen Vlaanderen (partieel) gesplitste  
distributienetbeheerders

**13/08/2020**

## Inhoudsopgave

<b>1</b>	<b>Toepassing .....</b>	<b>3</b>
<b>2</b>	<b>Inleiding .....</b>	<b>3</b>
<b>3</b>	<b>Regels voor de verdeling van de balans .....</b>	<b>4</b>
3.1	Balansrekeningen die niet kunnen worden overgedragen.....	4
3.2	Balansrekeningen die wel kunnen worden overgedragen.....	4
<b>4</b>	<b>Regels voor de verdeling van de resultatenrekening .....</b>	<b>4</b>
4.1	Kosten verbonden aan de niet- periodieke distributienettarieven .....	4
4.2	Kosten verbonden aan de periodieke distributienettarieven .....	4
4.2.1	Kosten verbonden aan het netgebruik .....	4
4.2.2	Kosten verbonden aan het systeembeheer .....	5
4.2.3	Kosten verbonden aan de reactieve energie.....	5
4.2.4	Kosten verbonden aan het databeheer .....	6
4.2.5	Kosten verbonden aan de openbaredienstverplichtingen .....	6
4.2.6	Kosten verbonden aan het gebruik van het transmissienet .....	6
4.2.7	Toeslagen.....	7

## 1 Toepassing

De onderstaande regels moeten toegepast worden bij een splitsing na 1/1/2021. Indien de effectieve toepassing van deze verdeling zou leiden tot 'irreële' tarifaire wijzigingen, kan de distributienetbeheerder met de regulatoren hieromtrent in overleg treden.

Er kan enkel van de voorgeschreven regels worden afgeweken met voorafgaan schriftelijk akkoord van de VREG.

## 2 Inleiding

De binnen Vlaanderen (partieel) gesplitste distributienetbeheerder heeft een gedeelte van zijn vermogen naar een andere (nieuwe) distributienetbeheerder overgebracht. De activa, passiva, kosten en opbrengsten m.b.t. de geregleerde activiteiten elektriciteit en aardgas worden ten behoeve van de tariefmethodologie verdeeld op basis van welbepaalde objectieve, transparante en niet-discriminatoire criteria dewelke in deze bijlage worden uiteengezet.

In essentie komt het erop neer om de balans en de resultatenrekening zodanig te splitsen dat de principes en de resultaten economisch gerechtvaardigd zijn, in overeenstemming blijven met de boekhoudkundige regels die worden toegepast door de distributienetbeheerder, en de waarderingsregels respecteren. Bovendien lijkt het verstandig om deze principes en deze sleutels voor te leggen aan de commissarissen van de distributienetbeheerders, onder de vorm van een controle overeenkomstig 'ISRS 4400' betreffende opdrachten tot het verrichten van overeengekomen specifieke werkzaamheden met betrekking tot financiële informatie. De verdeling van deze data zal dan ook aan de hand van een rapport van feitelijke bevindingen door de commissaris worden gewaarmerkt.

In principe wordt voor elk van de betrokken gemeenten hun aandeel in de binnen Vlaanderen (partieel) gesplitste distributienetbeheerder bepaald a.d.h.v. transparante en administratief behandelbare criteria. Door deze verdeelsleutels op ex-ante basis transparant vast te leggen, is het voor elk van de betrokken gemeenten duidelijk op welke manier de (partiële) splitsing door de VREG tarifair zal verwerkt worden waarbij eveneens de administratieve eenvoudigheid zowel voor de VREG als de distributienetbeheerders in acht wordt genomen. Merk daarbij op dat regelmatig wordt teruggegrepen naar de verdeelsleutel in functie van het aantal kWh. Dit omwille van twee redenen:

- Desondanks de invoering van de nieuwe elektriciteitstariefstructuur vanaf 2022 blijft het aantal kWh de enige verbruiksgerelateerde tariefdrager dewelke consequent overheen alle klantengroepen wordt toegepast;
- Teneinde de verdeelsleutels zoals beschreven in de vorige tariefmethodologie(ën) op consistente wijze te blijven toepassen, zodat de introductie van een nieuwe verdeelsleutel geen aanleiding geeft tot ongewenste tarifaire effecten.

Wanneer in de toekomst bijkomende rubrieken zouden opduiken, moet er een nieuwe evaluatie van de verdeelsleutels worden opgemaakt.

Ten behoeve van de administratieve transparantie en werklast voor zowel de distributienetbeheer, de commissaris als de VREG, worden splitsingen bij voorkeur gerealiseerd op data die samenvallen met de afsluiting van het boekjaar.

## 3 Regels voor de verdeling van de balans

### 3.1 Balansrekeningen die niet kunnen worden overgedragen

- Bij een (partiële) splitsing worden niet alle balansrekeningen overgedragen, maar wordt dit a.d.h.v. een sluitpost gecompenseerd.

### 3.2 Balansrekeningen die wel kunnen worden overgedragen

- Volledig toewijsbaar aan één gemeente: zoveel balansrekeningen als mogelijk worden volgens dit principe verdeeld.
- Alle overige balansrekeningen die worden overgedragen, worden via een sleutel verdeeld. Deze sleutel wordt bepaald rekening houdende met de achterliggende kost/opbrengst voor deze balansrekening waarvoor in par. 4 specifieke verdeelsleutels worden voorgeschreven.

## 4 Regels voor de verdeling van de resultatenrekening

### 4.1 Kosten verbonden aan de niet- periodieke distributienettarieven

- Kosten m.b.t. niet-periodieke distributienettarieven: deze kosten worden in eerste instantie voor 50% verdeeld pro rata het aantal actieve toegangspunten (EAN) inzake afname en injectie per gemeente en vervolgens voor 50% pro rata het aantal kWh actieve energie afgenomen, met de raming voor de hoeveelheid kWh gecompenseerde (niet-gemeten) afname van de prosumanten met terugdraaiende teller toegevoegd, van en geïnjecteerd op het distributienet per gemeente.

### 4.2 Kosten verbonden aan de periodieke distributienettarieven

#### 4.2.1 Kosten verbonden aan het netgebruik

- De afschrijvingen van de overgedragen activa (zowel netgebonden als niet-netgebonden): de boekwaarde van de overgedragen activa is bekend voor iedere gemeente. De afschrijvingen voor de overgedragen activa worden dan ook per gemeente verdeeld.

- De kapitaalkostvergoeding voor geïnvesteerd kapitaal inclusief de kosten inzake vennootschapsbelasting: deze worden verdeeld volgens de boekwaarde van de overgedragen activa (zowel netgebonden als niet-netgebonden) per gemeente.
- De kapitaalkostvergoeding voor de voorraad groenestroom- en warmtekrachtcertificaten: deze worden verdeeld pro rata het aantal kWh actieve energie afgenomen, met de raming voor de hoeveelheid kWh gecompenseerde (niet-gemeten) afname van de prosumenten met terugdraaiende teller toegevoegd, van het distributienet per gemeente.
- De kapitaalkostvergoeding voor de regulatoire saldi: deze worden verdeeld pro rata het aantal kWh actieve energie afgenomen, met de raming voor de hoeveelheid kWh gecompenseerde (niet-gemeten) afname van de prosumenten met terugdraaiende teller toegevoegd, van het distributienet per gemeente.
- De overige operationele resultaten, waaronder ook de netverliezen: deze worden in eerste instantie voor 50% verdeeld pro rata het aantal actieve toegangspunten (EAN) inzake afname per gemeente en vervolgens voor 50% pro rata het aantal kWh actieve energie afgenomen, met de raming voor de hoeveelheid kWh gecompenseerde (niet-gemeten) afname van de prosumenten met terugdraaiende teller toegevoegd, van het distributienet per gemeente.
- De afbouw van regulatoire saldi: deze worden verdeeld pro rata het aantal kWh actieve energie afgenomen, met de raming voor de hoeveelheid kWh gecompenseerde (niet-gemeten) afname van de prosumenten met terugdraaiende teller toegevoegd, van het distributienet per gemeente.

#### **4.2.2 Kosten verbonden aan het systeembeheer**

- Kosten inzake systeemdiensten: deze kosten worden in eerste instantie voor 50% verdeeld pro rata het aantal actieve toegangspunten (EAN) inzake afname en injectie per gemeente en vervolgens voor 50% pro rata het aantal kWh actieve energie afgenomen, met de raming voor de hoeveelheid kWh gecompenseerde (niet-gemeten) afname van de prosumenten met terugdraaiende teller toegevoegd, van en geïnjecteerd op het distributienet per gemeente.
- De afbouw van regulatoire saldi<sup>1</sup>: deze worden verdeeld pro rata het aantal kWh actieve energie afgenomen, met de raming voor de hoeveelheid kWh gecompenseerde (niet-gemeten) afname van de prosumenten met terugdraaiende teller toegevoegd, van en geïnjecteerd op het distributienet per gemeente.

#### **4.2.3 Kosten verbonden aan de reactieve energie**

- Kosten inzake reactieve energie: deze kosten worden in eerste instantie voor 50% verdeeld pro rata het aantal actieve toegangspunten (EAN) inzake afname per gemeente en vervolgens voor 50% pro rata het aantal kWh actieve energie afgenomen, met de raming voor de hoeveelheid kWh gecompenseerde (niet-gemeten) afname van de prosumenten met terugdraaiende teller toegevoegd, van het distributienet per gemeente.
- De afbouw van regulatoire saldi inzake reactieve energie: deze worden verdeeld pro rata het aantal kWh actieve energie afgenomen, met de raming voor de hoeveelheid kWh gecompenseerde (niet-gemeten) afname van de prosumenten met terugdraaiende teller toegevoegd, van het distributienet per gemeente.

<sup>1</sup> Voor zover nog van toepassing voor de betreffende gereguleerde activiteit.

#### 4.2.4 Kosten verbonden aan het databeheer

- Kosten verbonden aan het databeheer: deze worden verdeeld pro rata het aantal actieve toegangspunten (EAN) inzake afname per gemeente.
- De afbouw van regulatoire saldi: deze worden verdeeld pro rata het aantal kWh actieve energie afgenomen, met de raming voor de hoeveelheid kWh gecompenseerde (niet-gemeten) afname van de prosumenten met terugdraaiende teller toegevoegd, van het distributienet per gemeente.

#### 4.2.5 Kosten verbonden aan de openbardienstverplichtingen

- Kosten inzake sociale openbardienstverplichtingen: deze kosten worden verdeeld pro rata het aantal actieve toegangspunten (EAN) inzake afname per gemeente.
- Kosten inzake REG- openbardienstverplichtingen: deze kosten worden verdeeld pro rata het aantal actieve toegangspunten (EAN) inzake afname per gemeente.
- Kosten inzake openbare verlichting: deze kosten worden in eerste instantie voor 50% verdeeld pro rata het aantal actieve toegangspunten (EAN) inzake afname per gemeente en vervolgens voor 50% pro rata het aantal kWh actieve energie afgenomen, met de raming voor de hoeveelheid kWh gecompenseerde (niet-gemeten) afname van de prosumenten met terugdraaiende teller toegevoegd, van het distributienet per gemeente.
- Kosten inzake groenestroom- en warmtekrachtcertificaten: deze kosten worden verdeeld pro rata het aantal kWh actieve energie afgenomen, met de raming voor de hoeveelheid kWh gecompenseerde (niet-gemeten) afname van de prosumenten met terugdraaiende teller toegevoegd, van het distributienet per gemeente.
- De overige operationele kosten: deze kosten worden in eerste instantie voor 50% verdeeld pro rata het aantal actieve toegangspunten (EAN) inzake afname per gemeente en vervolgens voor 50% pro rata het aantal kWh actieve energie afgenomen, met de raming voor de hoeveelheid kWh gecompenseerde (niet-gemeten) afname van de prosumenten met terugdraaiende teller toegevoegd, van het distributienet per gemeente.
- De afbouw van regulatoire saldi: deze worden verdeeld pro rata het aantal kWh actieve energie afgenomen, met de raming voor de hoeveelheid kWh gecompenseerde (niet-gemeten) afname van de prosumenten met terugdraaiende teller toegevoegd, van het distributienet per gemeente.

#### 4.2.6 Kosten verbonden aan het gebruik van het transmissienet

- Kosten m.b.t. gebruik transmissienet: deze worden verdeeld pro rata het aantal kWh actieve energie afgenomen, met de raming voor de hoeveelheid kWh gecompenseerde (niet-gemeten) afname van de prosumenten met terugdraaiende teller toegevoegd, van het distributienet per gemeente.
- De afbouw van regulatoire saldi: deze worden verdeeld pro rata het aantal kWh actieve energie afgenomen, met de raming voor de hoeveelheid kWh gecompenseerde (niet-gemeten) afname van de prosumenten met terugdraaiende teller toegevoegd, van het distributienet per gemeente.

#### 4.2.7 Toeslagen

- Kosten van toeslagen: deze worden verdeeld pro rata het aantal kWh actieve energie afgenomen, met de raming voor de hoeveelheid kWh gecompenseerde (niet-gemeten) afname van de prosumanten met terugdraaiende teller toegevoegd, van het distributienet per gemeente.
- De afbouw van regulatoire saldi: deze worden verdeeld pro rata het aantal kWh actieve energie afgenomen, met de raming voor de hoeveelheid kWh gecompenseerde (niet-gemeten) afname van de prosumanten met terugdraaiende teller toegevoegd, van het distributienet per gemeente.