



Tariefmethodologie 2025-2028

Toelichting bij de consultatie

Beleidsplatform 28 maart 2024

Langetermijnvisie op regulering

in overleg met Fluvius | input van stakeholders

Wat?

- **marktconforme vergoeding** voor geïnvesteerd kapitaal ifv risico
- **kostenefficiëntie** voor zowel CAPEX als OPEX
- **digitalisering** en **innovatie**

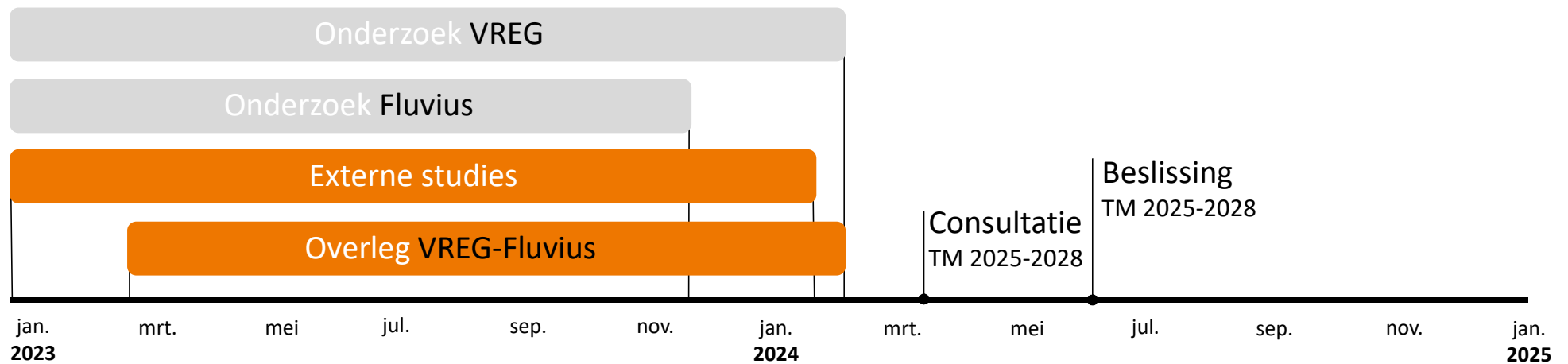
Hoe?

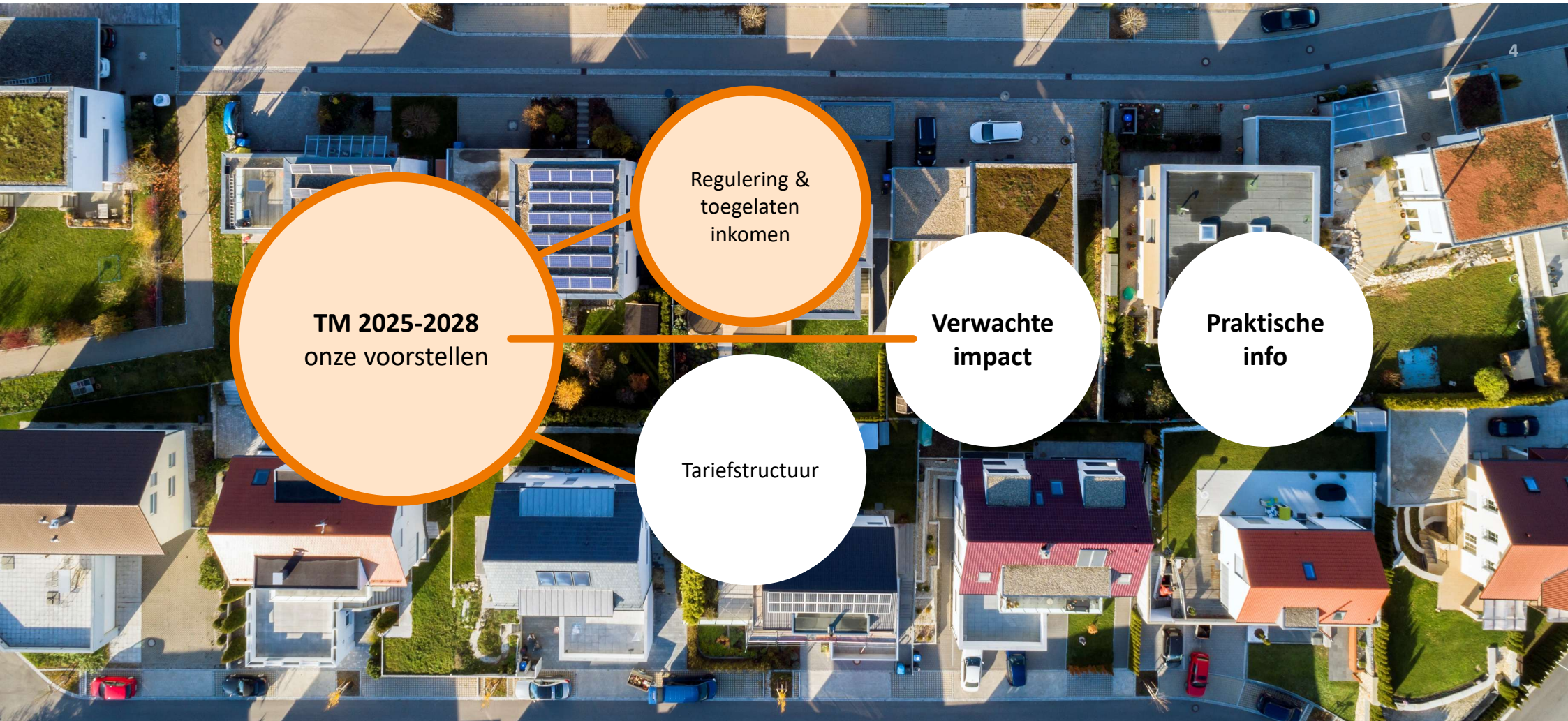
- beoordeling 10-jarige investeringsplannen
- technische reglementen
- **robuust** en **transparant regulatorisch kader**, met **incentives** voor de juiste prioriteiten

Waarom?

In de context van de **energietransitie** stimuleren we een **betrouwbaar | betaalbaar | duurzaam energiesysteem**

10 formele overlegvergaderingen
5 (externe) studies met stakeholderoverlegmomenten





TM 2025-2028
onze voorstellen

Regulering &
toegelaten
inkomen

Tariefstructuur

**Verwachte
impact**

**Praktische
info**

TOEGELATEN INKOMEN 2025-2028

ENDOGEEN

ELEK: 1,2 miljard euro/jaar
GAS: 0,5 miljard euro/jaar

Trend:
AFS, OPEX &
RAB x wacc

Voorschot

HWMW

Correctie
venn. bel.

Wyre

Financiële
incentives

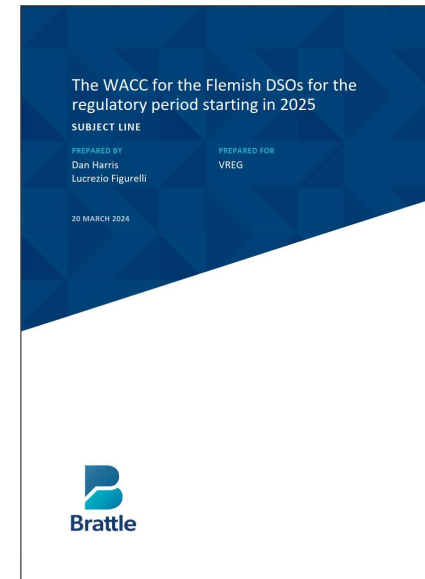
EXOGEEN

ELEK: 1,1 miljard euro/jaar
GAS: 0,025 miljard euro/jaar

Actief	Passief
RAB	Eigen Vermogen
	Vreemd vermogen

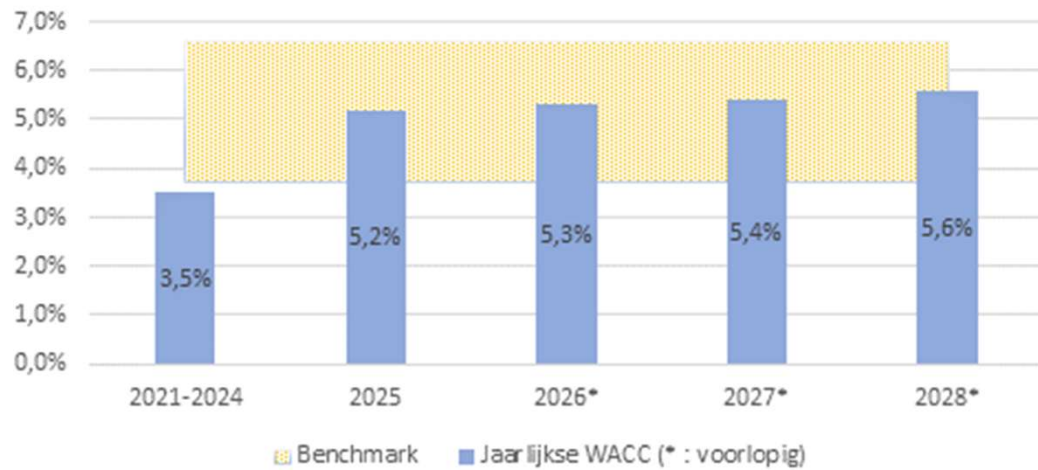
	EV	VV
% van RAB	40%	60%
Verwacht rendement	5,44% (winst: onzeker)	2,14% (rente)
Gewogen	2,2%	1,3%

WACC 2025

 $2,2 + 1,3 = 3,5\%$ 

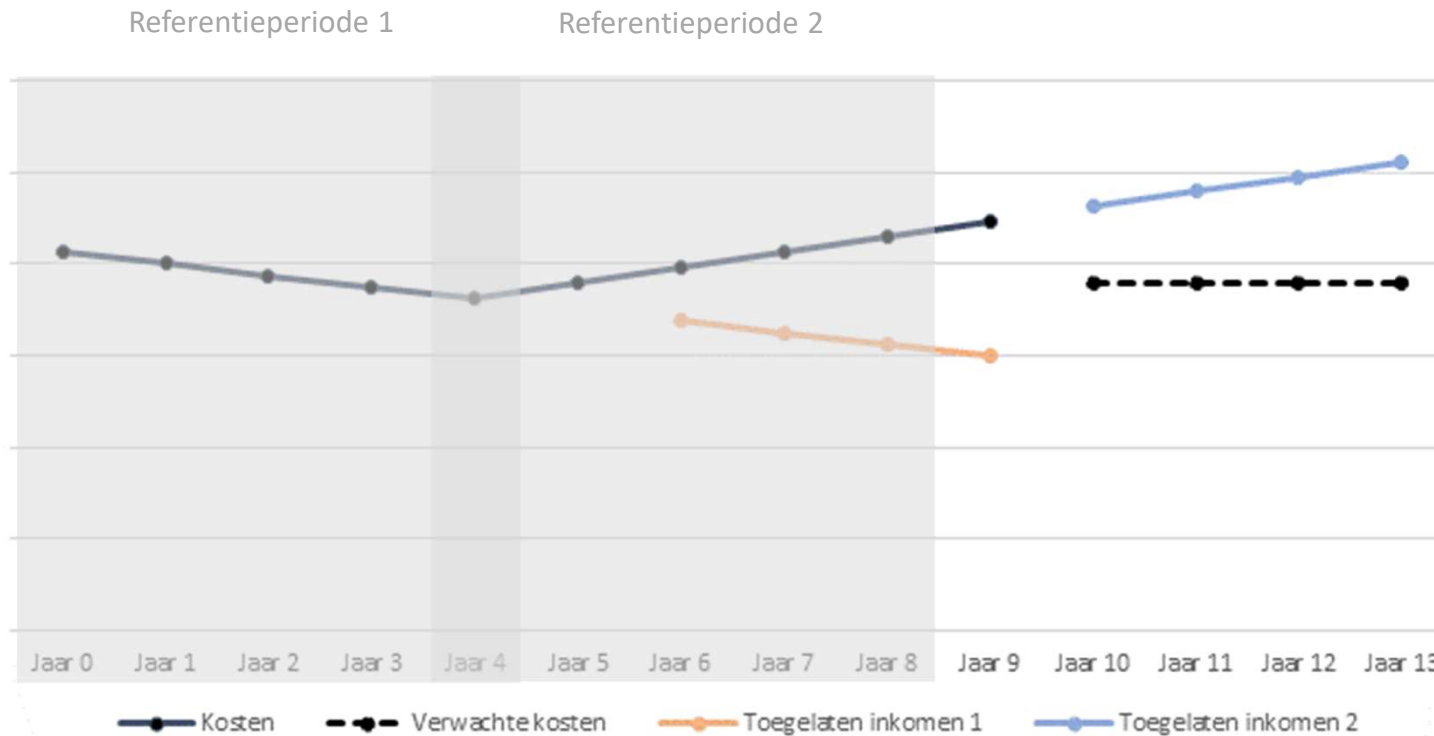
WACC – Wat?

- Normatieve aanpak
- Zowel voor het eigen kapitaal als de schulden betaalt dnb een risicopremie bovenop de risicovrije rente



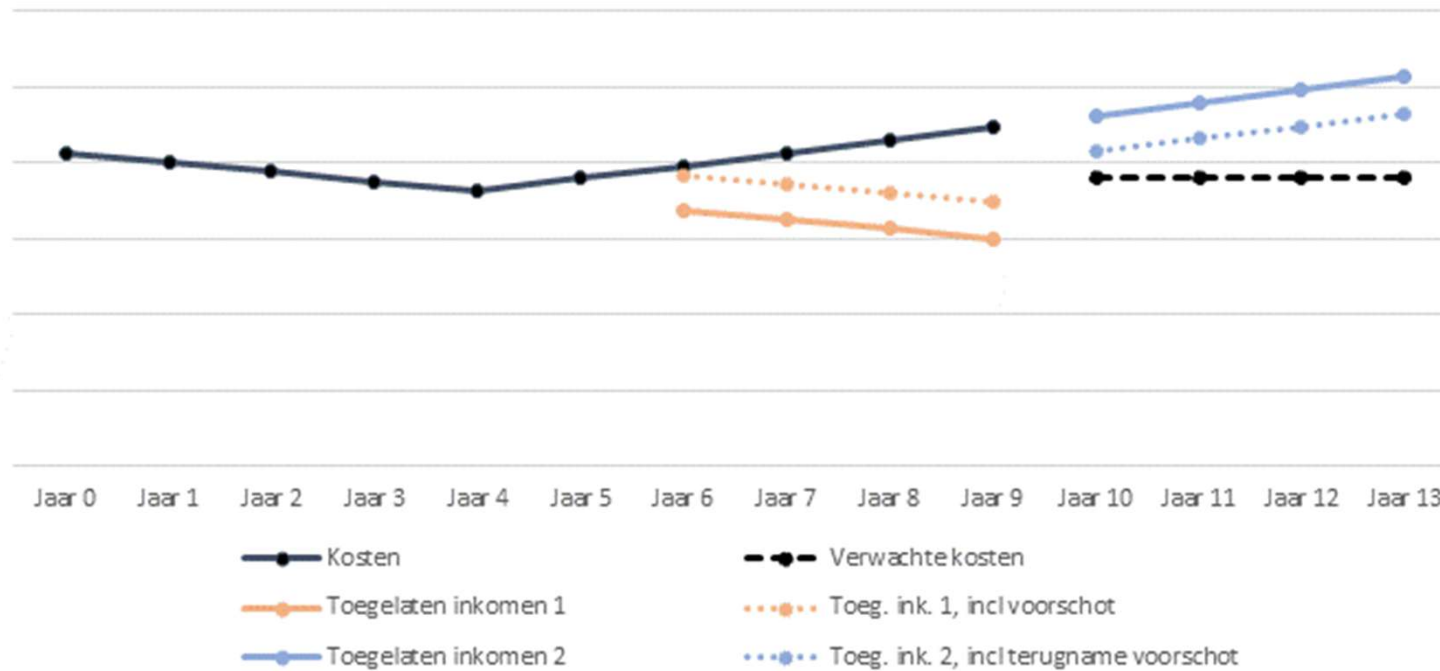
WACC - Nieuwe elementen in TM

- Jaarlijkse *ex-ante* bijsturing van risicovrije rente en risicopremie schulden (* voorlopige waarden 2026-2028 in grafiek)



Trendmethodiek

- O.b.v. evolutie sectorkosten in de historische referentieperiode
- Tariefmethodologie 2025-2028 referentieperiode: 2019-2023
- Trendmethodiek kan leiden tot vertraging tussen ontstaan kost en recuperatie via nettarieven.



Voorschotten

- Toekomstige inkomsten naar voor trekken, en terugname voorschot in de erop volgende reguleringsperiode
- N.a.v. wijzigingen in wetgeving of m.b.t proactieve investeringsbeleid elektriciteit
- Jaarlijks plafond: max. 5% van het endogeen toegelaten inkomen (trend) - Concreet +/- 50 miljoen euro voor elektriciteit

Besparingsprikkel t.g.v. fusie

- ▶ Opgelegd door VREG in 2019-2024
 - 73 mEUR voor elektriciteit
 - 36 mEUR voor aardgas
- ▶ Tariefmethodologie 2025-2028
 - Geen bijkomende besparingsprikkel
 - Sectorkosten trend (2019-2023) gecorrigeerd voor opgelegde fusiebesparingen
- ▶ Beoordeling van werkelijk behaalde besparingen mogelijk vanaf 2025

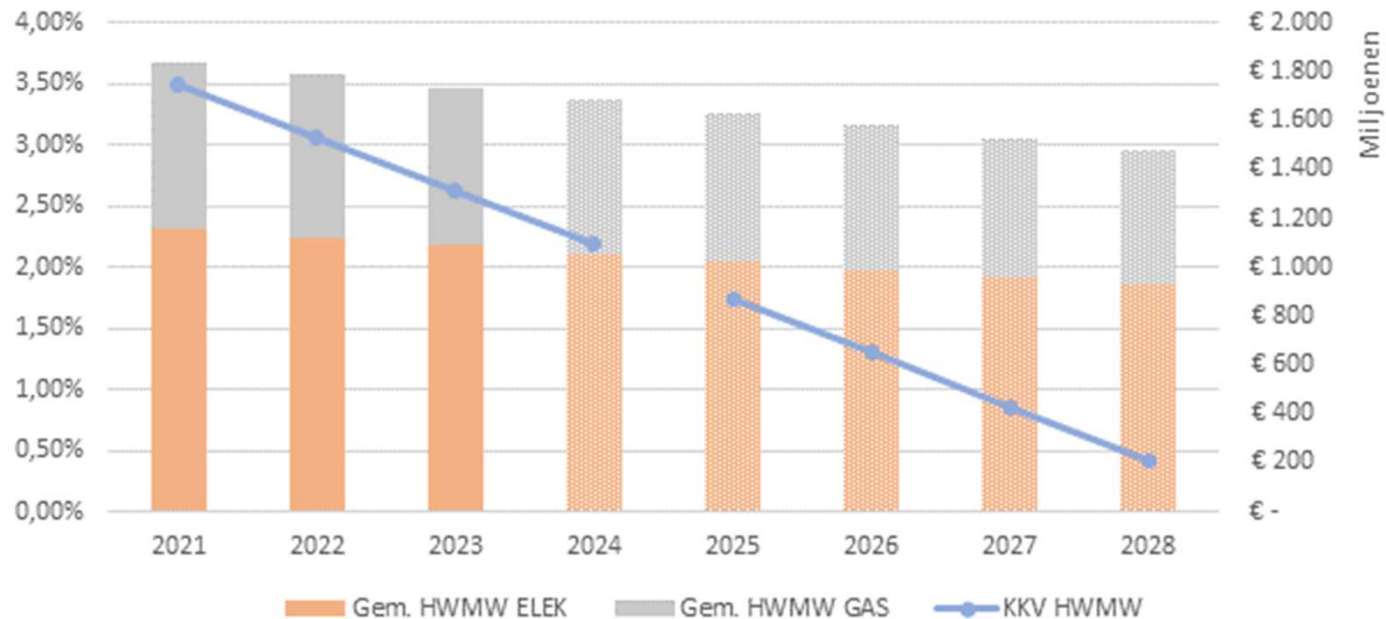


Frontier shift

- ▶ = productiviteitsverbetering van meest efficiënte ondernemingen, o.m. door technologische vooruitgang
- ▶ O.b.v. productiviteitsgroei van bedrijven in België en Nederland met vergelijkbare activiteiten
- ▶ Controle of frontier shift vervat zit in historische kostentrend (dubbeltelling vermijden)

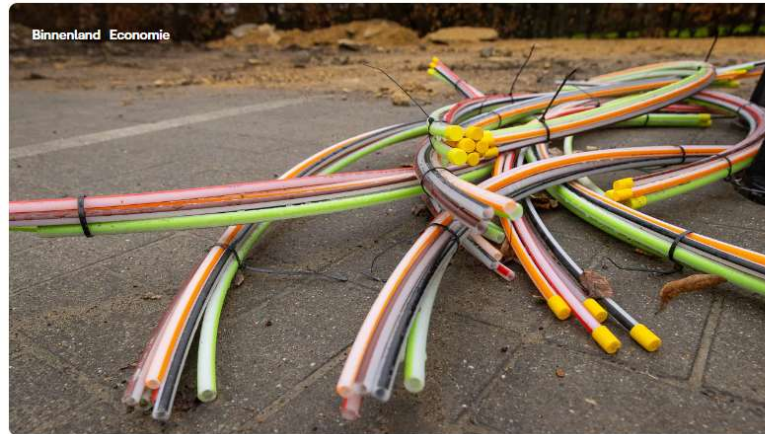
	Frontier shift TM 25-28
Elektriciteit	1,1%
Aardgas	0,0%





Herwaarderingsmeerwaarden (TI elek: 50 mEUR in 2025 naar 35 mEUR in 2028 / TI gas: 30 mEUR in 2025 naar 20 mEUR in 2028)

- Kapitaalkosten: verderzetten afbouwpad, zodat tegen einde 2028 KKV volledig is afgebouwd
- Afboekingen: jaarlijks 2%



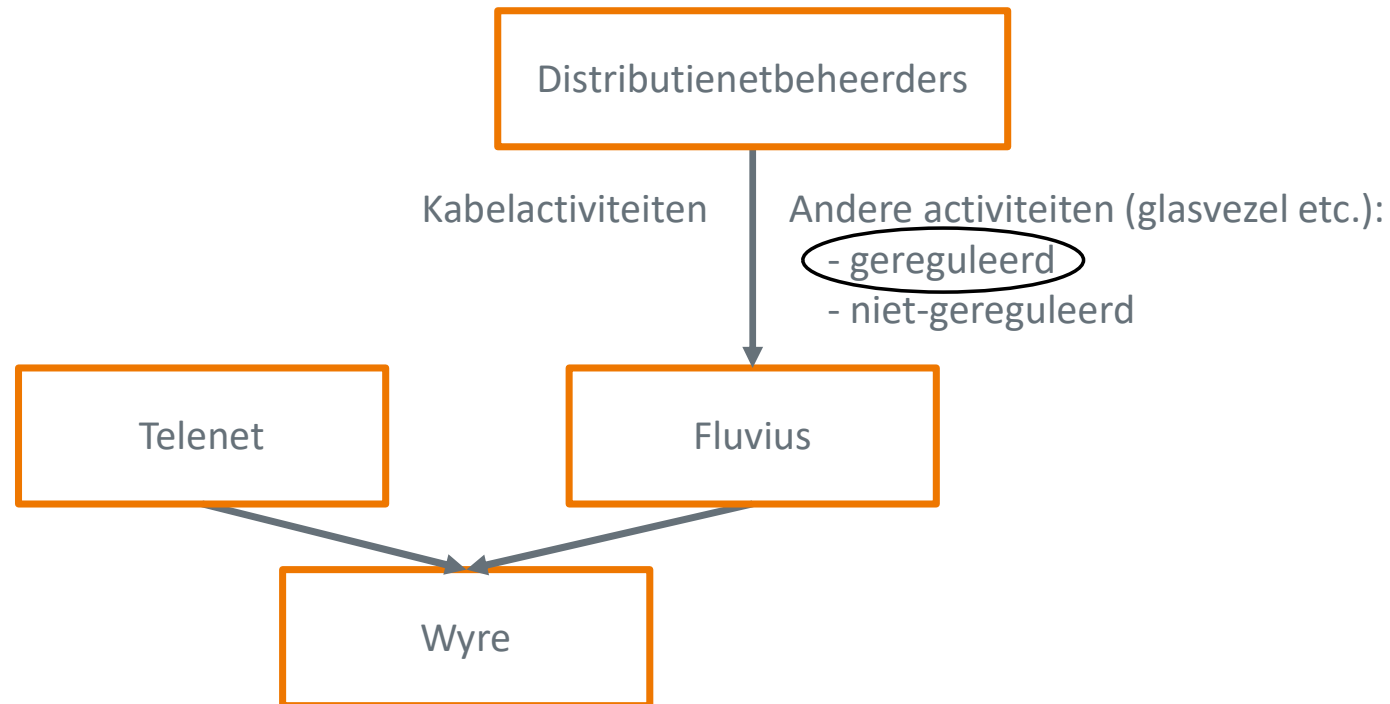
Telenet en Fluvius rollen vanaf juli samen nieuw "Wyre"-glasvezelnetwerk voor snel internet uit

Vanaf juli zullen Fluvius en Telenet via een nieuw opgericht infrastructuurbedrijf - dat "Wyre" zal heten - een nieuw glasvezelnetwerk voor snel internet uitrollen in Vlaanderen en (delen van) Brussel. Dat maakt Telenet bekend in een persbericht. Begin juli starten de werkzaamheden

Nils Schillewaert, Belga
vr 09 jun 2023 17:49

Wyre

- Opgericht als joint venture Fluvius en Telenet in juli 2023
- Inbreng Fluvius: bedrijfstak 'openbare elektronische-communicatienetwerken' = ~ kabel- en glasvezelactiviteiten

**Wyre – correctieterm toegelaten inkomen**

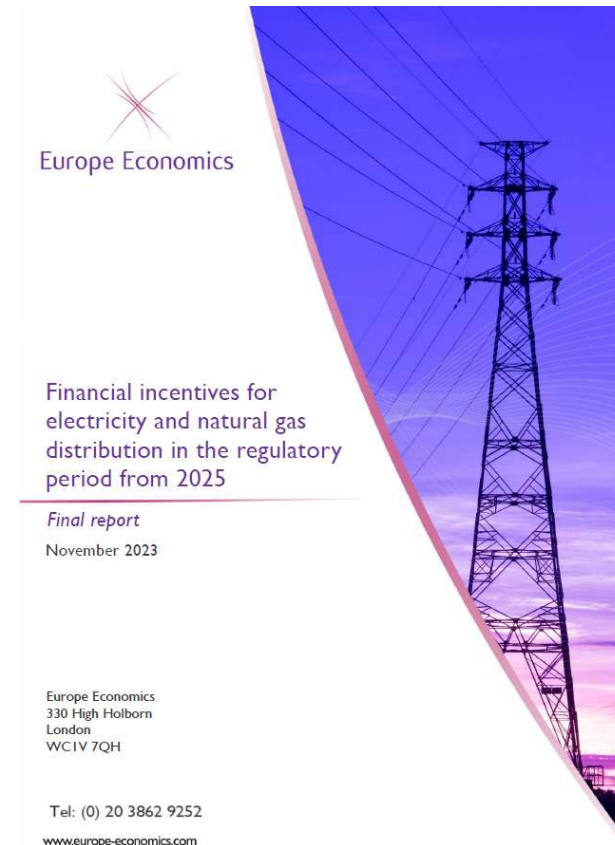
- Inbreng Fluvius bestaat deels uit gereguleerde vaste activa
- Meerwaarde niet 'automatisch' in endogene kosten wegens transactie in twee stappen
- Hoogte correctieterm = 51,7 mEUR (door VREG vastgestelde meerwaarde)

Studie Europe Economics

Voornaamste bevindingen?

- ▶ Beslissingsboom: welke doelstellingen kunnen financieel gestimuleerd worden?
- ▶ 5 kwaliteitsindicatoren geselecteerd
- ▶ Niet langer budgetneutrale kwaliteitsprikkel
- ▶ Referentiewaarden op basis van prestaties in voorgaande jaren
- ▶ Top-down 'revenue at risk'-benadering

- ▶ Goede praktijken in omliggende landen
- ▶ 2 stakeholderoverlegmomenten



Q-factor 2021-2024

- ▶ Zero-sum / budgetneutrale herverdeling
- ▶ Vastgesteld per reguleringsperiode
- ▶ Kwaliteitsindicatoren
 - Frequentie en duur van stroomonderbrekingen
 - Forfaitaire vergoedingen voor laattijdige (her)aansluitingen

Financiële incentives 2025-2028

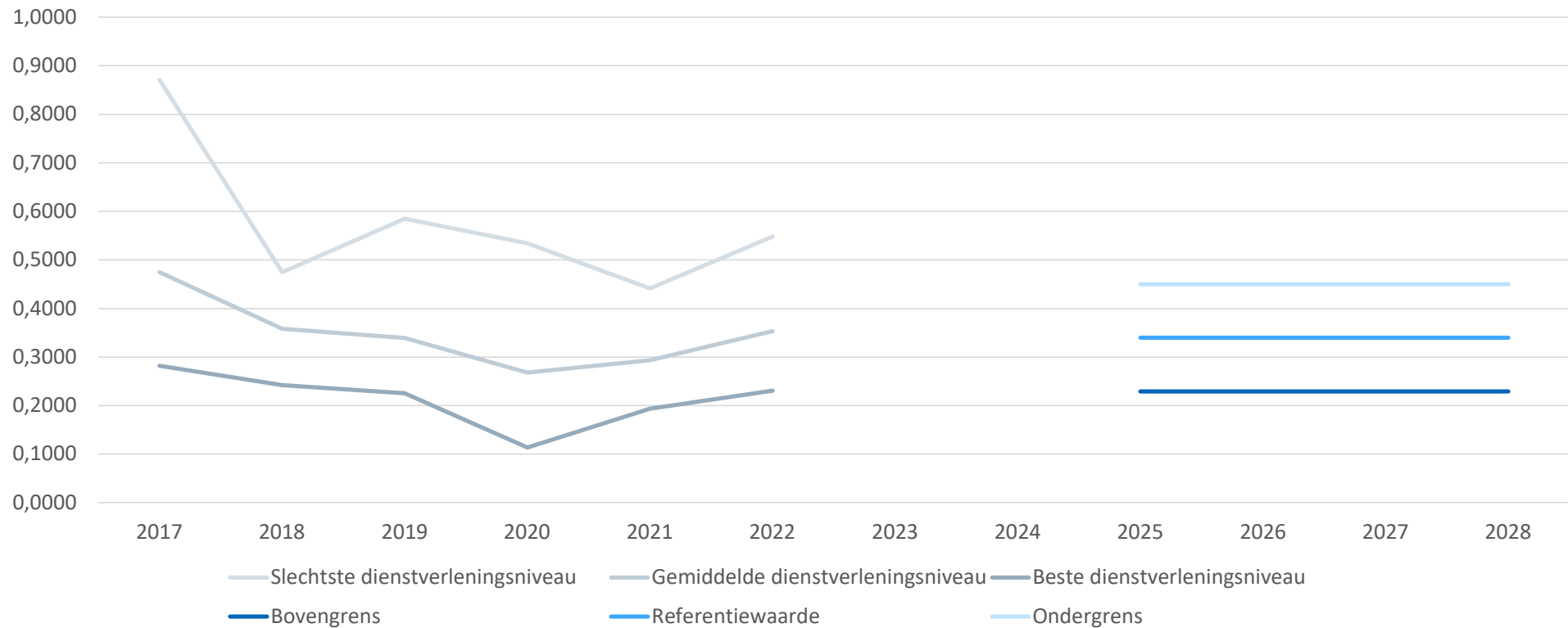
- ▶ Bonus of malus bovenop toegelaten inkomen
- ▶ Jaarlijks vastgesteld op basis van de geleverde prestaties in het jaar $j-2$
- ▶ Kwaliteitsindicatoren
 - Frequentie en duur van onderbrekingen
 - Tijdige offertering en realisatie van aansluitingen
 - Volledige en tijdige communicatie van meetgegevens
 - Vermijden en tijdig oplossen van geblokkeerde toegangspunten
 - Klantentevredenheid
 - Innovatieve projecten met oog op energietransitie

Gewicht van de verschillende kwaliteitsindicatoren

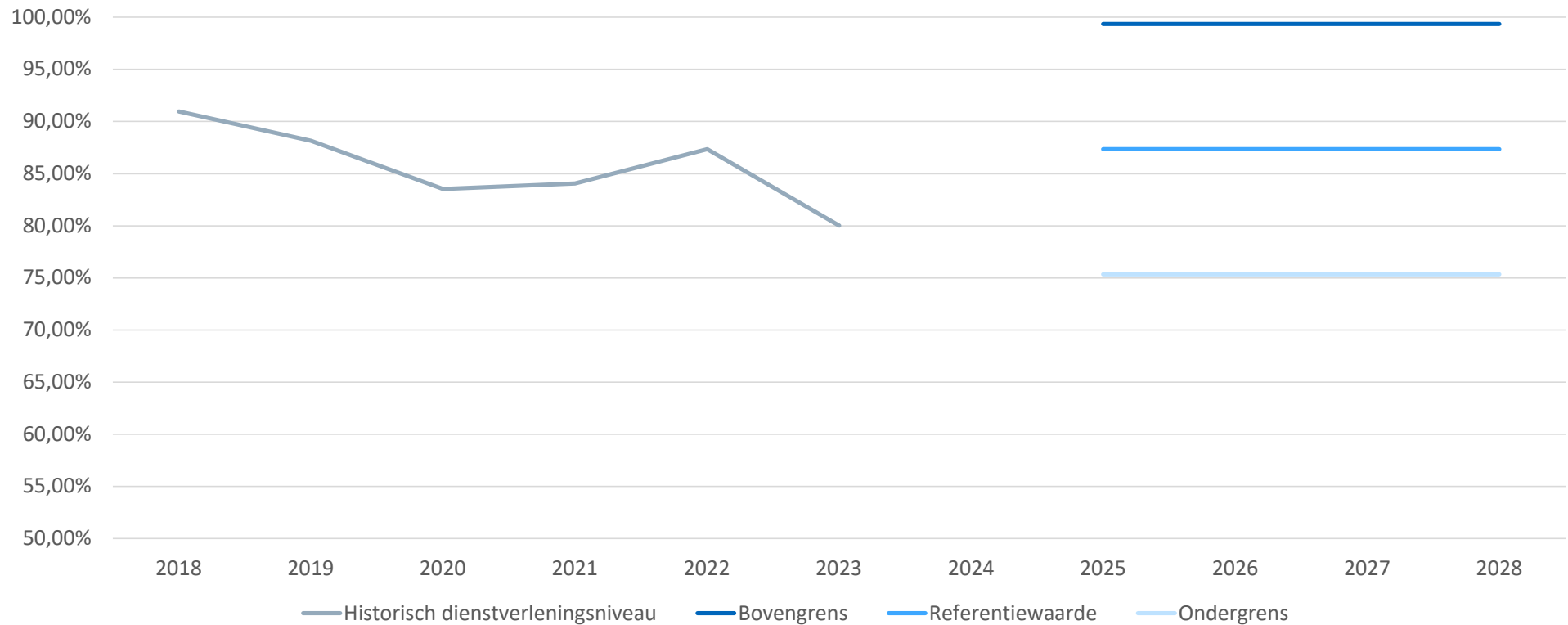
Kwaliteitsindicator	Elektriciteit		Aardgas	
	Max. bonus	Max. malus	Max. bonus	Max. malus
Frequentie en duur van onderbrekingen	1,50%	1,50%	0,25%	0,25%
Tijdige offertering en realisatie van aansluitingen	0,75%	0,75%	0,25%	0,25%
Volledige en tijdige communicatie van meetgegevens	0,50%	0,25%	0,25%	0,25%
Vermijden en tijdig oplossen van geblokkeerde toegangspunten	0,25%	0,50%	0,25%	0,50%
Klantentevredenheid	0,75%	0,25%	0,75%	0,25%
Innovatieve projecten met het oog op de energietransitie	0,50%	0,00%	0,50%	0,00%

* In verhouding tot het ex-ante basisgedeelte van het toegelaten inkomen voor endogene kosten in het jaar 2025

Onderbrekingsfrequentie MS



Tijdige offertering van aansluitingen



Geblokkeerde toegangspunten

T De Tijd

IT-ellende houdt 100.000 energiecontracten geblokkeerd

Vlaamse energieleveranciers en de netbeheerder Fluvius zitten volgens de federale ombudsman op zo'n 100.000 'geblokkeerde' energiecontracten...

10 mei 2023



N Het Nieuwsblad

Valère Camps uit Nieuwerkerken ontvangt pas na twee jaar de eindafrekening voor zijn energieverbruik ...

Valère krijgt al twee jaar geen energiefactuur. Hij is een van de duizenden Vlamingen die getroffen werden door software-problemen in de...

12 okt 2023



vr VRT.be

"Ik heb al twee jaar geen factuur meer gezien": energiewaakhond VREG eist oplossing voor aanslepende ...

Nog altijd 4.000 huishoudens en kmo's hebben problemen met ontbrekende of foute energiefacturen. Netbeheerder Fluvius zei twee jaar geleden...

22 dec 2023



Rapport Databeheer 2023

14/12/2023

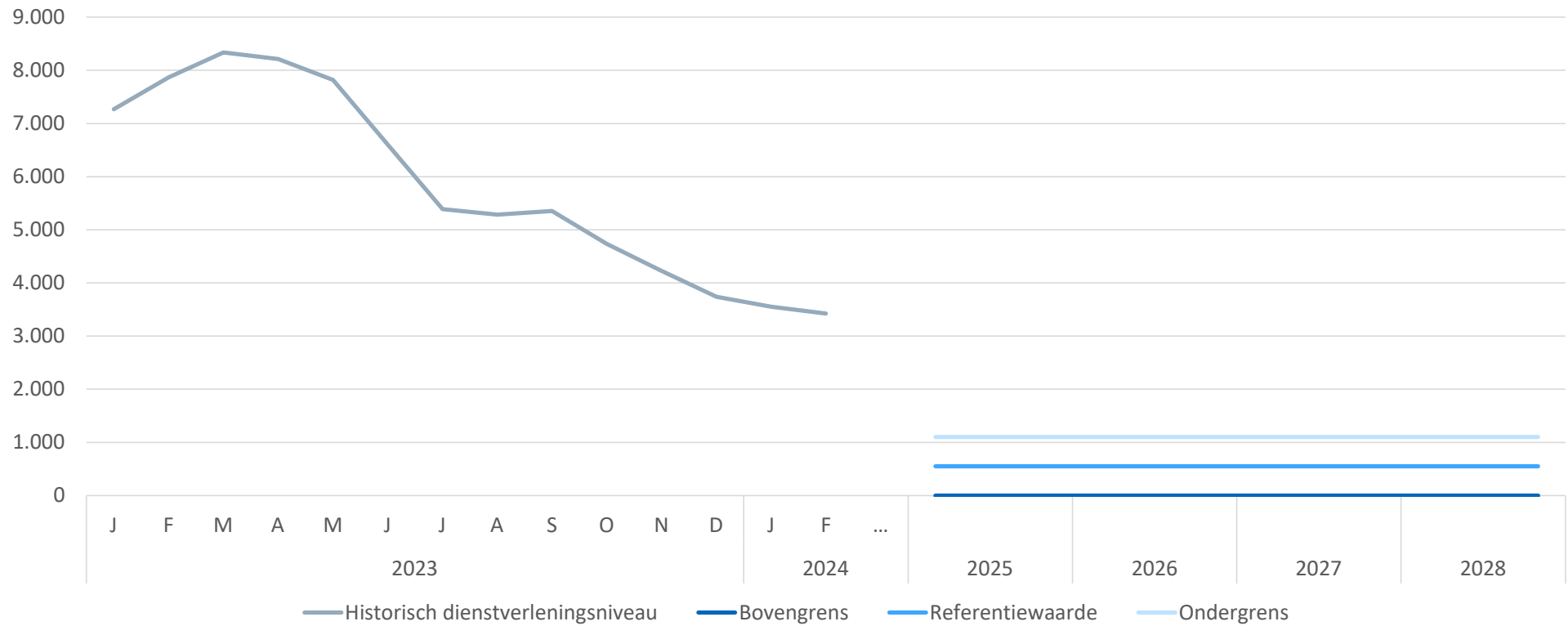
Analyse van het databeheer op het distributienet en de naleving van de voorwaarden door de distributienetbeheerders en Fluvius

Analyse van het aanbod en de ontwikkeling van energiediensten op het distributienet

RAPP-2023-20



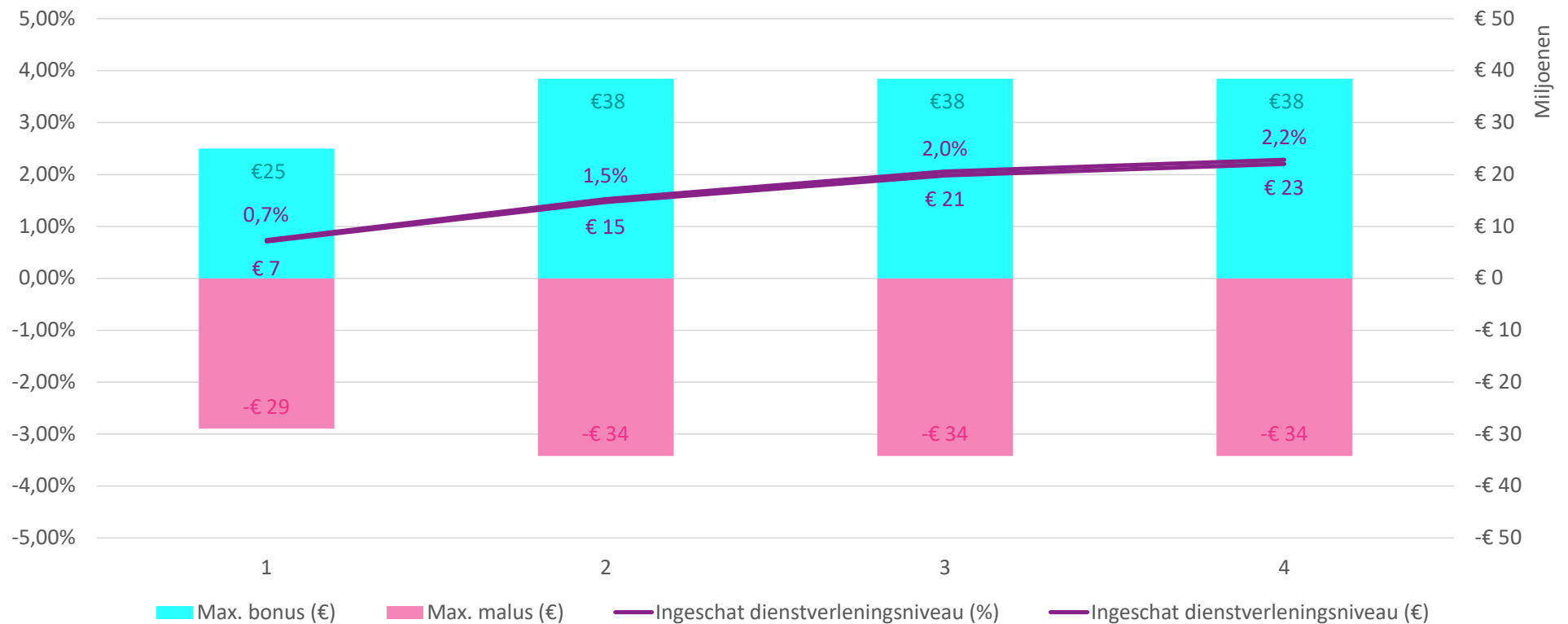
Geblokkeerde toegangspunten na 6 maanden

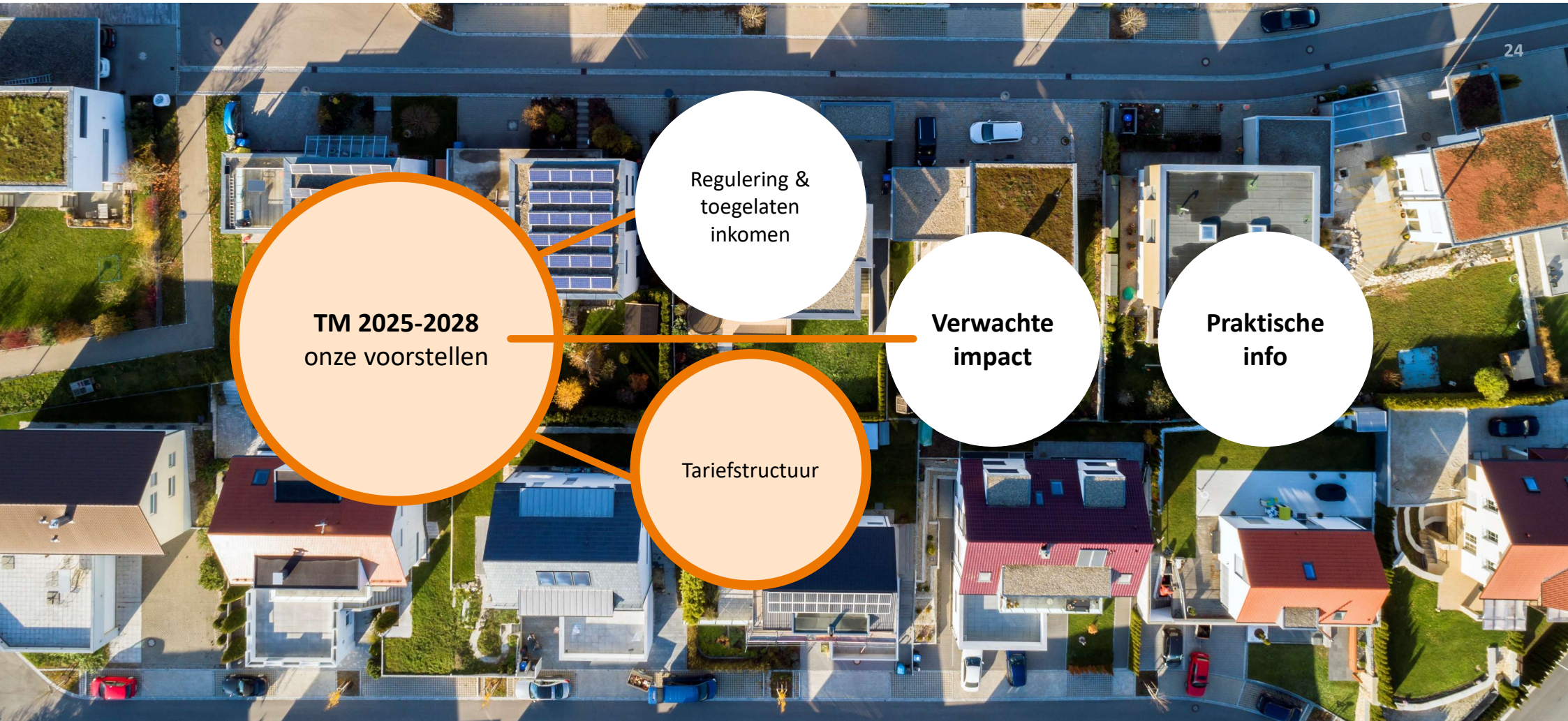


Innovatieve projecten met oog op energietransitie

- ▶ Distributienetbeheerder kan twee keer in de reguleringsperiode telkens maximaal 4 projecten voor elektriciteit en 4 projecten voor aardgas indienen
- ▶ Voorwaarden:
 - Deze projecten faciliteren de **energietransitie**;
 - Deze projecten zijn **innovatief**, in die zin dat zij een nieuwe en betere aanpak introduceren die tot op heden nog niet toegepast wordt. De projecten kunnen zowel technologisch innovatief als niet-technologisch (organisatorisch) innovatief zijn.
 - Deze projecten creëren een **duurzame meerwaarde** en bieden substantiële voordelen voor de distributienetgebruikers die opwegen tegenover de kosten van deze projecten;
 - Deze projecten zijn **technisch en financieel haalbaar** en kunnen binnen een afzienbare termijn succesvol geïmplementeerd worden;
 - Deze projecten kaderen binnen de gereguleerde activiteiten.
- ▶ 1 expertenpanel van 4 onafhankelijke sectorexperten en 1 VREG'er beoordeelt de projecten en geeft aan de hand van scorekaart een numerieke score tussen 0 en 10

Geschatte impact van financiële incentives





TM 2025-2028
onze voorstellen

Regulering &
toegelaten
inkomen

**Verwachte
impact**

**Praktische
info**

Tariefstructuur

Evaluatie nieuwe tariefstructuur

► Meerjarig evaluatietraject

► Met meerdere deeltrajecten

- Prijsvergelijkingsstudie 2024
- Marktmonitor 2024
- Studie ToU & Injectie
- Regulatorie saldi 2023
- ...

Nieuwe tariefstructuur
zonder grote wijzigingen behouden

VRT

Eén jaar capaciteitstarief: bijna geen impact op factuur consument, elektriciteitsnet wel efficiënter gebruikt

Eén jaar na de start van het capaciteitstarief ziet de consument geen grote veranderingen op zijn factuur, al is het elektriciteitsnet wel...

1 maand geleden



De Standaard

Gezinnen spreiden energieverbruik meer

Vooral gezinnen met een hoog verbruik verlagen hun stroompieken meer dan een jaar geleden. De link met het capaciteitstarief lijkt logisch.

1 maand geleden



HLN

Fluvius merkt eerste effecten van capaciteitstarief: Vlaamse gezinnen gebruiken energie efficiënter

Het vorig jaar ingevoerde capaciteitstarief, dat een betere spreiding van stroomverbruik moet aanmoedigen, heeft een effect gehad.

1 maand geleden



Tijdsafhankelijke nettarieven

Voornaamste bevindingen?

- ▶ Potentieel om belastingspieken en toekomstige netkosten te verlagen
- ▶ Samen met capaciteitstarieven meer kostenreflectieve aanrekening
- ▶ Nog onvoldoende basis, vervolgstudie nodig
- ▶ Voldoende voorbereidingstijd nodig

Vervolgstudie
Eerste rapport tegen 1 augustus 2025



Klantengroep '26-36 kV'

- ▶ Vandaag geen volwaardige klantengroep met eigen nettarieven (onvoldoende afnameklanten)
- ▶ Opportuniteiten om 26-36 kV-netten beter te benutten en kostenreflectiviteit verder te optimaliseren

Afzonderlijke klantengroep voor afnameklanten op 26-36-kV



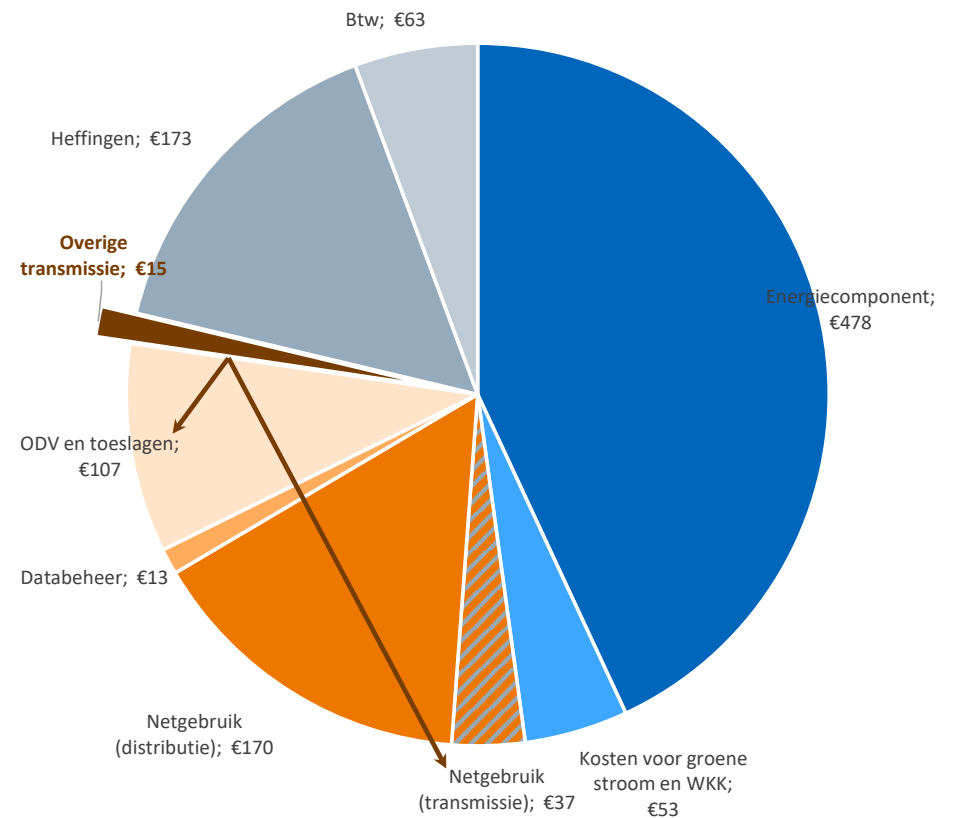
Tariefcomponent 'Overige transmissie'

► 'Overige transmissie' sterk afgenomen door gedeeltelijke omvorming naar bijzondere accijs

► Duidelijker onderscheid tussen netkosten en heffingen

- Systembeheer
 - Vermogensreserves
 - Marktintegratie
 - Steuncertificaten
 - REG-acties
 - Toeslag 'Masten en sleuven'
- Netgebruik (transmissie)
- ODV en toeslagen

Energiefactuur vereenvoudigen
Tariefcomponent 'Overige transmissie' schrappen

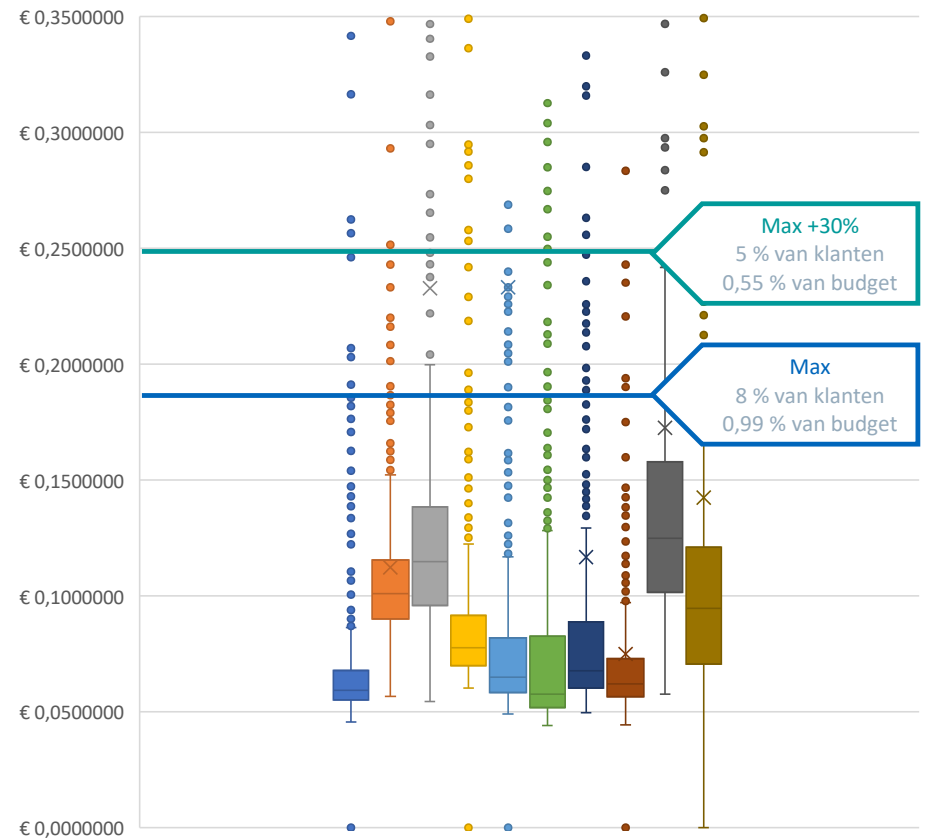


* Samenstelling van elektriciteitsfactuur voor gemiddeld gezin met een verbruik van 3.500 kWh in maart 2024

Maximumtarieven

Maximumtarieven behouden met opwaartse evolutie

- ▶ Maximumtarieven voor afname + 30% + % Budgetstijging
- ▶ Maximumtarieven voor injectie + 30%



Opslagsystemen

► Regelgeving

- Elektriciteitsrichtlijn 2019/944, art. 15, lid 5: “De lidstaten zorgen ervoor dat actieve afnemers met een energieopslagfaciliteit **geen dubbele tarieven** aangerekend krijgen, waaronder nettarieven, voor opgeslagen elektriciteit op hun eigen terrein of als ze flexibiliteitsdiensten leveren aan systeembeheerders”
- Elektriciteitsverordening 2019/943, art. 18: “...de voor het bepalen van de netwerktarieven gebruikte methode... zodanig toegepast dat niet op positieve of negatieve wijze wordt gediscrimineerd tussen op distributieniveau aangesloten productie en op transmissieniveau aangesloten productie. Door middel van de netwerktarieven vindt **noch op positieve, noch op negatieve wijze discriminatie plaats ten opzichte van energieopslag...**”

► Andere regulatoren

- TM CREG 2024-2027: vrijstelling van 80% op nettarieven voor vrijstaande opslag
- TM CWaPE 2025-2029:
 - Tarieven ODV en toeslagen aangerekend o.b.v. netto afname (~ eindverbruik) voor vrijstaande opslag
 - Vrijstaande opslag volledig vrijgesteld van transmissietarieven (behalve tarief reactief)

Opslagsystemen

Specifieke tarifaire bepalingen voor
vrijstaande stationaire opslagsystemen

Tarieven 'ODV' en 'Toeslagen'

- Aangerekend op basis van $\text{kWh}_{\text{afn-netto}}$
 - netto afname tijdens facturatieperiode (maand/jaar)
 - = ~ opslagverliezen = eindverbruik
- In reguleringsperiode 2025-2028: $\text{kWh}_{\text{afn-netto}}$ gelijk aan 0
 - Implementatiekost beperken gegeven kleine aantallen

Tarief 'Netgebruik'

- Vrijstelling voor 80% van de via het tarief 'Netgebruik' aangerekende transmissienetkosten
 - Gelijke behandeling opslagsystemen in België
- Geen vermindering van de via het tarief 'Netgebruik' aangerekende distributienetkosten
 - Kostenreflectiviteit waarborgen

Evaluatie nieuwe tariefstructuur

Tijdsafhankelijke nettarieven

26-36 kV

Overige transmissie

Maximumtarieven

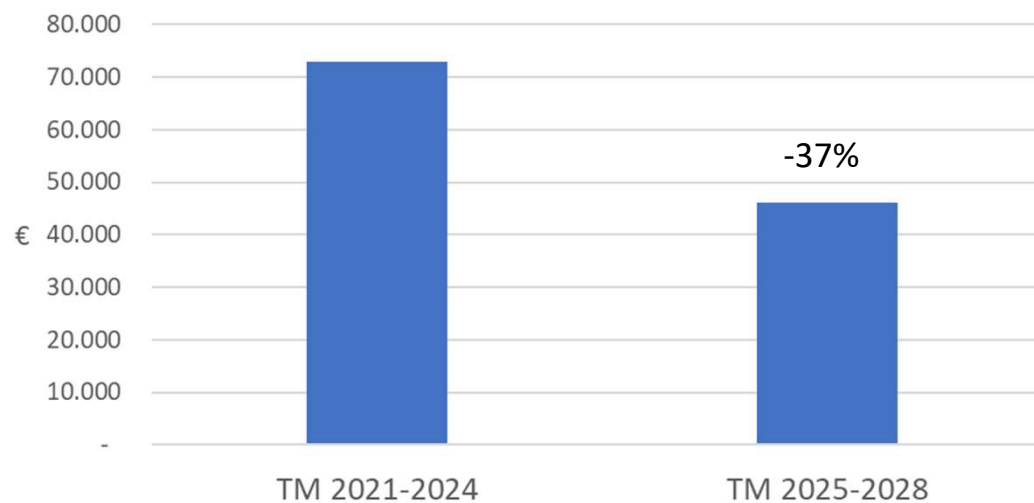
Opslag

Flexibiliteit

Energiedelen

Toekomst aardgas

Opslagsystemen



Cijfervoorbeeld: impact van vrijstellingen op jaarfactuur

- Vrijstaand opslagsysteem 1 MW / 4 MWh, efficiëntie 90%, op 1-26 kV-net
- 300 volledige laadcycli (maximaal afnamevermogen)

Evaluatie nieuwe tariefstructuur

Tijdsafhankelijke nettarieven

26-36 kV

Overige transmissie

Maximumtarieven

Opslag

Flexibiliteit

Energiedelen

Toekomst aardgas

Flexibiliteit

Specifieke tarifaire bepaling voor flexibiliteits- en ondersteunende diensten

“Wanneer de uitvoering van een activatie- of controletest in het kader van de inzet van een flexibiliteits- of ondersteunende dienst voor een netbeheerder leidt tot een verhoging van de geregistreeerde maandpiek op een toegangspunt, dan neutraliseert de distributienetbeheerder de impact hiervan op de afrekening van de (gemiddelde) maandpiek.”

- ▶ Uitbreiding van bepaling in TM 2021-2024
 - Alle soorten flexibiliteits- en ondersteunende diensten, niet alleen vraagrespons
 - Diensten voor alle netbeheerders, niet alleen voor de transmissienetbeheerder

Flexibiliteit

Stapsgewijze, evenwichtige aanpak

- Belemmeringen wegnemen voor netgebruikers
 - Complexiteit en implementatiekost beperken voor netbeheerders
- ▶ Flexibiliteitskader in volle ontwikkeling
- Transmissienet: verdere uitrol naar laagspanningsklanten
 - Plaatselijk vervoernet: consultatie herziening TRPV
 - Distributienet: uitwerking specificaties voor de aankoop van flexibiliteitsdiensten voor lokaal congestiebeheer
- ▶ Verdere beoordeling bij effectieve uitrol (DNB) producten





► Conclusies

- Geen onderscheid in nettarieven tussen eindgebruikers op basis van deelname aan een collectieve activiteit
- Technologie- en klimaatneutraal beleid

► Aanbevelingen

- Nagaan of gelijke behandeling actieve afnemers in individueel en gemeenschappelijk gebouw het gewenste effect heeft
- Verder onderzoek naar aangepaste prikkels om de systeempiek te bewaken

Toelichting Ondernemingsplan 25/01

1. **MARKT** | Zorg voor een goed werkende, transparante en eerlijke energiemarkt

2. **NETTEN** | Verzeker een efficiënt netbeheer

3. **DATABEHEER** | Stimuleer de digitalisering van de energiemarkt

4. **REGULERING** | Vorm de VREG stap voor stap om tot een Vlaamse nutsregulator



Aardgasnet

Ontwikkel een duidelijke toekomstvisie over de aardgasdistributienetten

Werk een ontmantelings- en herbestemmingsplan uit

Maak duidelijk welke gasnetten andere gassen kunnen verdelen

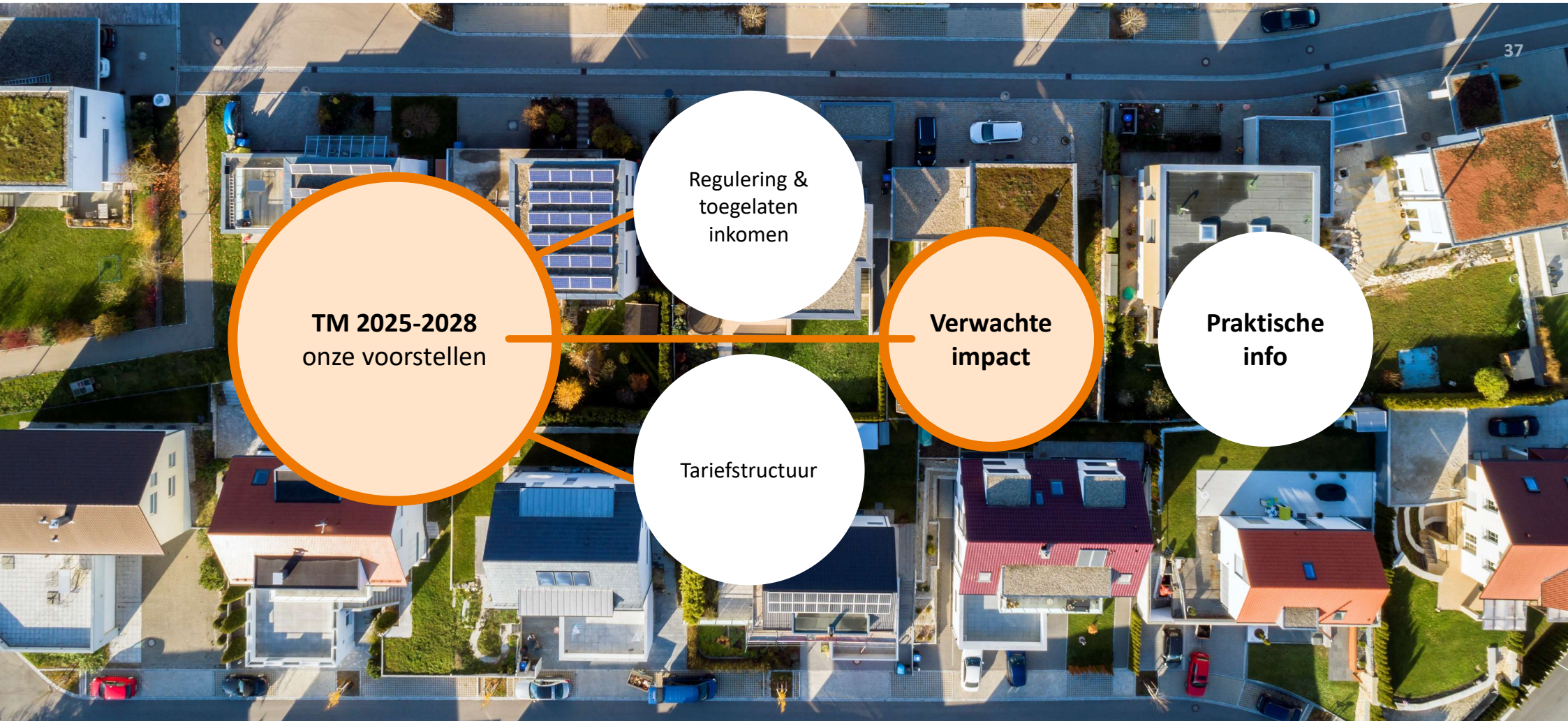
De overheid bewaakt de coördinatie van het proces door een regisseur aan te stellen



Warmtenet



Elektriciteitsnet



TM 2025-2028
onze voorstellen

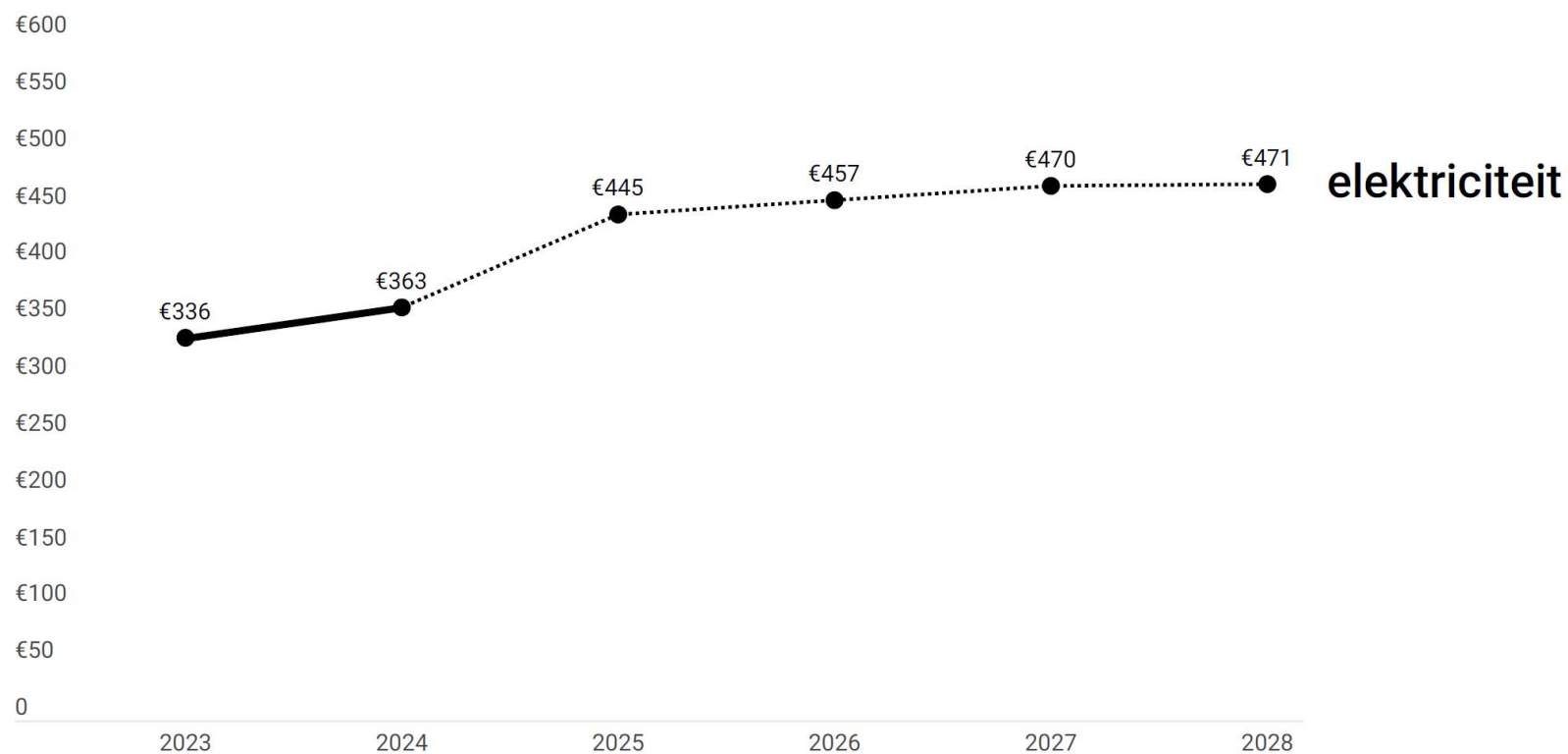
Regulering &
toegelaten
inkomen

Tariefstructuur

**Verwachte
impact**

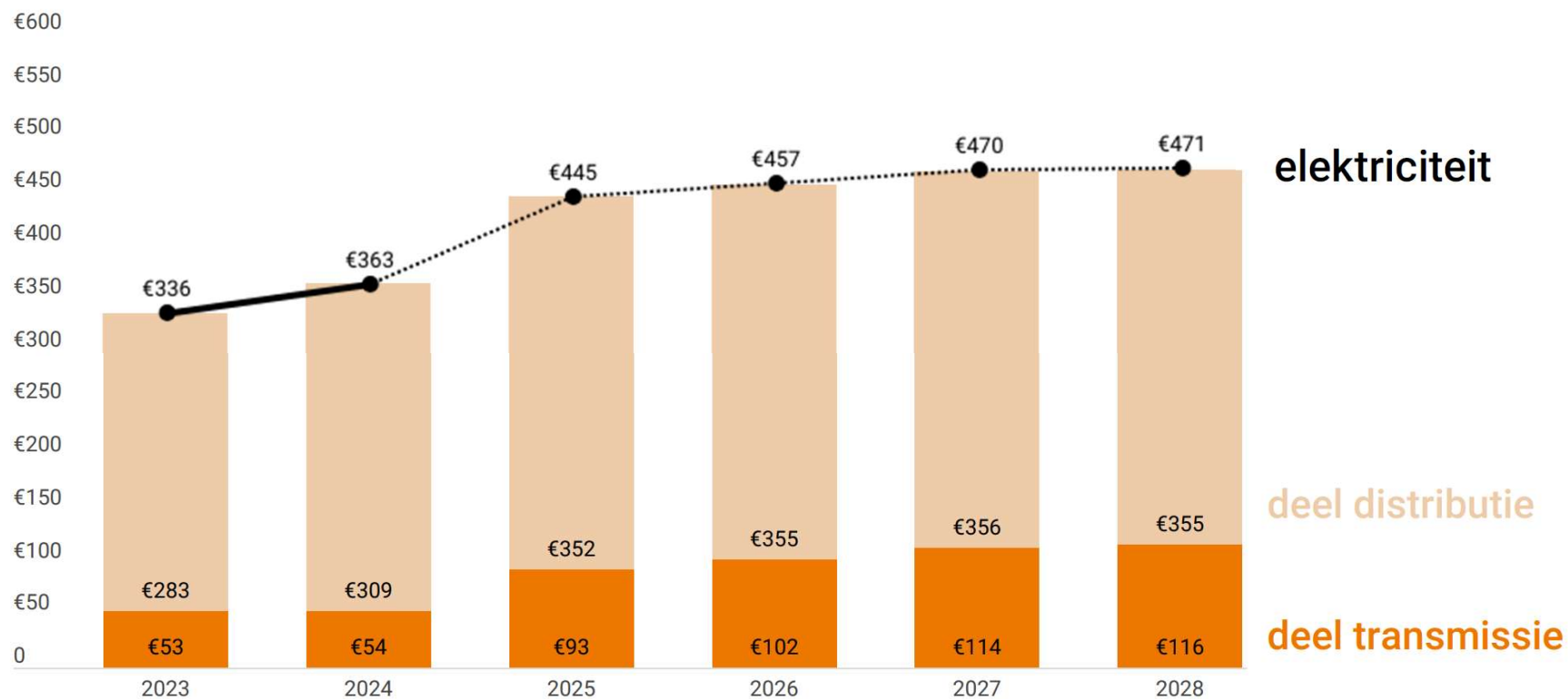
**Praktische
info**

Verwachte evolutie nettarieven 2025-2028 | Gezin (incl. btw)



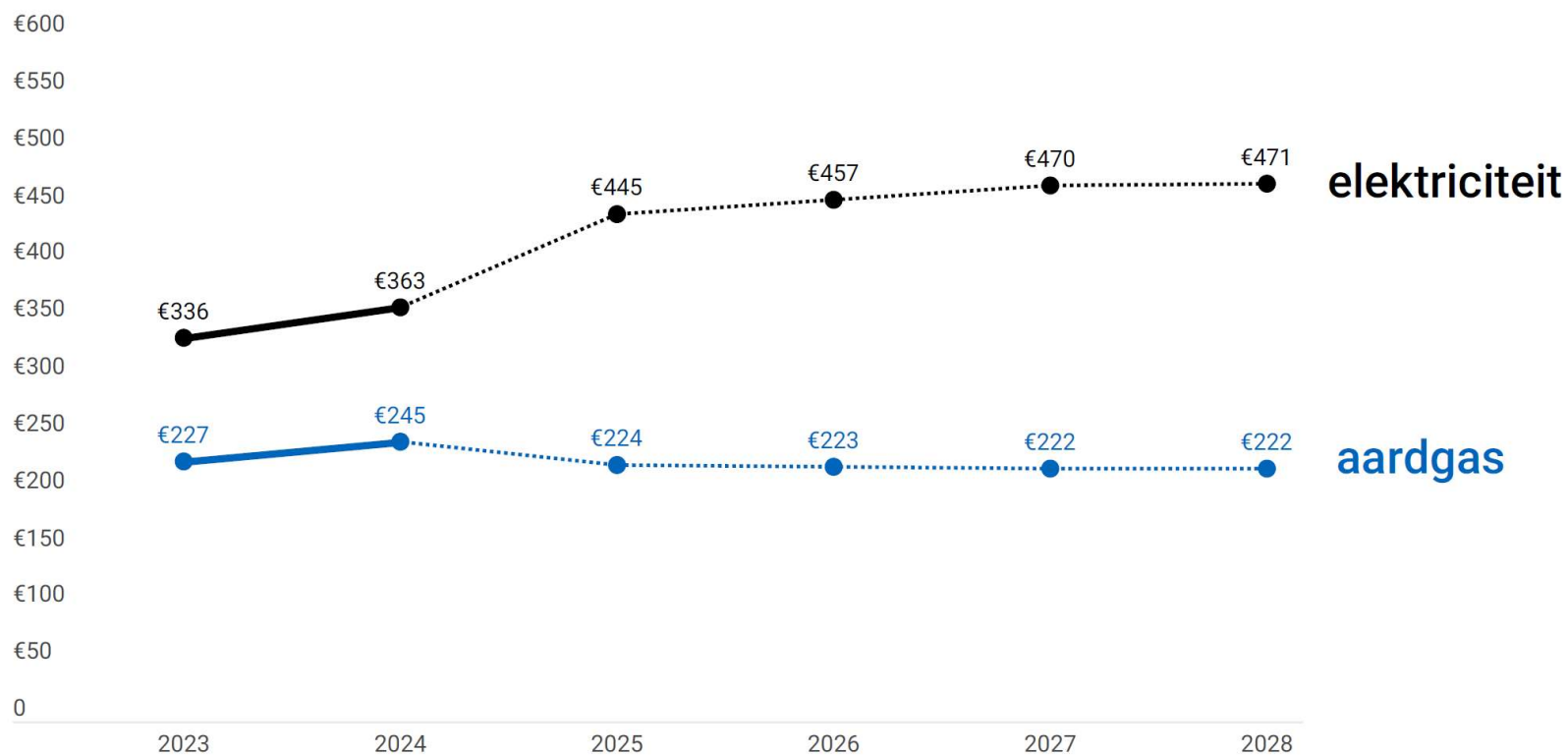
Verwachte evolutie nettarieven gezin (elektriciteitsverbruik = 3.500 kWh en gemiddelde maandpiek = 4,26 kW – incl. btw)

Verwachte evolutie nettarieven 2025-2028 | Gezin (incl. btw)



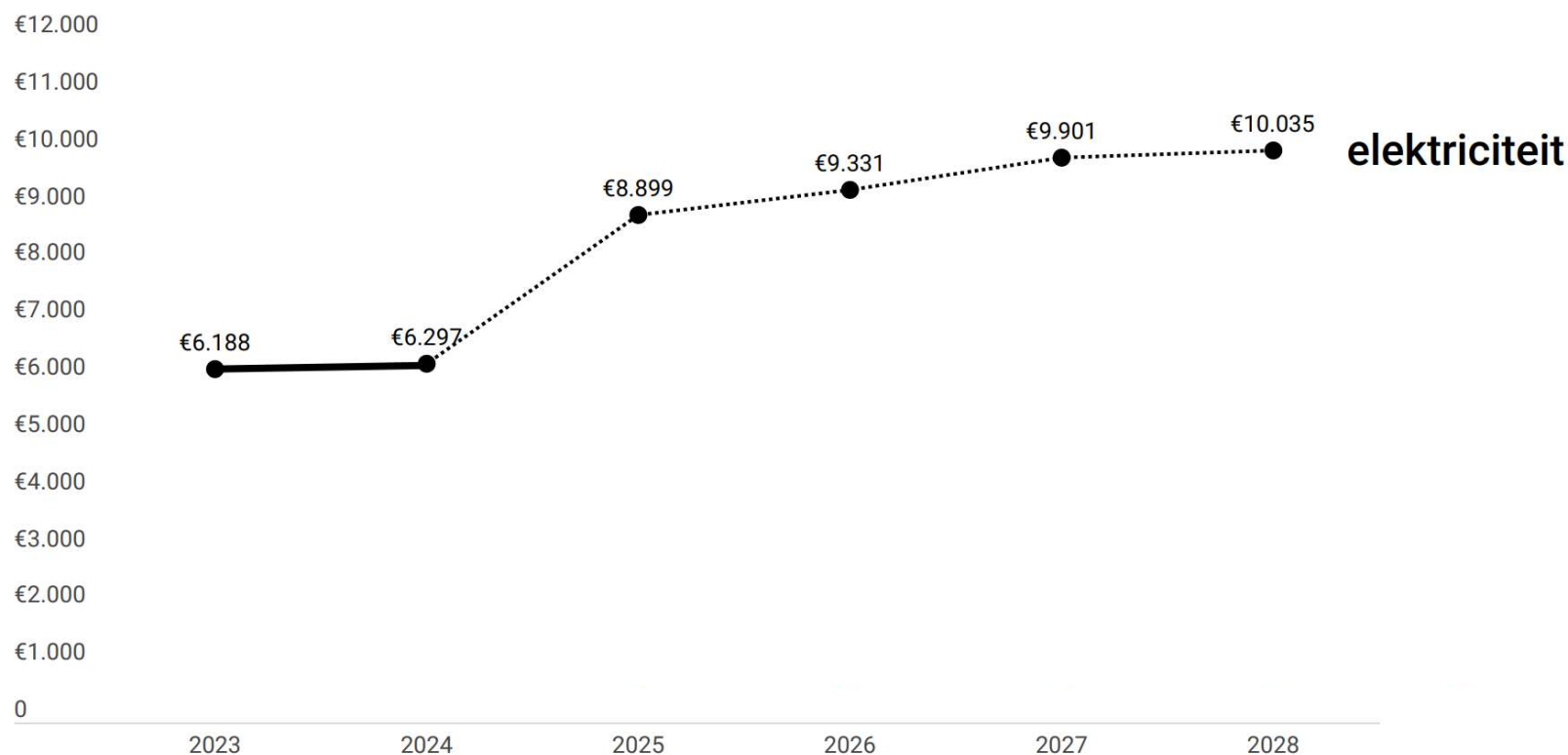
Verwachte evolutie nettarieven gezin (elektriciteitsverbruik = 3.500 kWh en gemiddelde maandpiek = 4,26 kW)

Verwachte evolutie nettarieven 2025-2028 | Gezin (incl. btw)



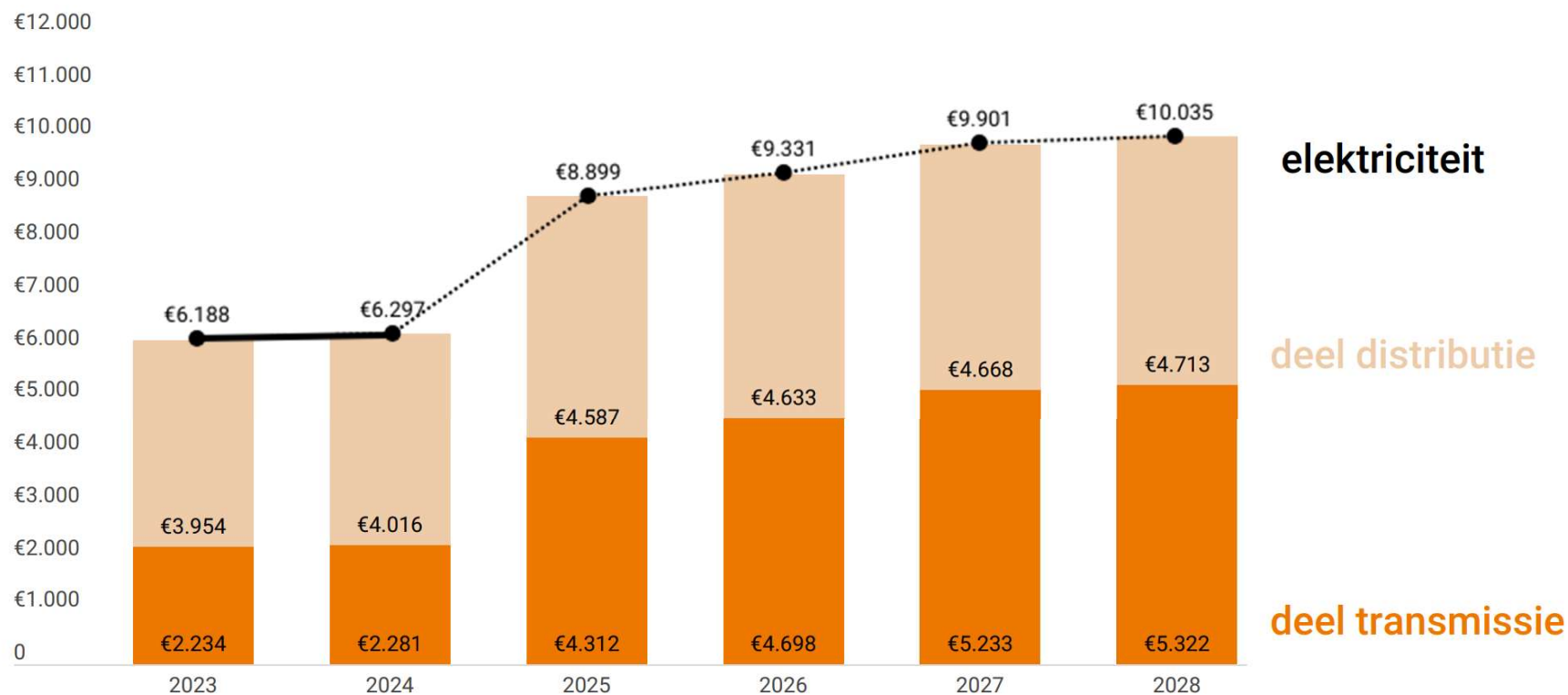
Verwachte evolutie nettarieven gezin (elektriciteitsverbruik = 3.500 kWh en gemiddelde maandpiek = 4,26 kW; aardgasverbruik = 17.000 kWh – incl. btw)

Verwachte evolutie nettarieven 2025-2028 | Bedrijf op middenspanning/-druk



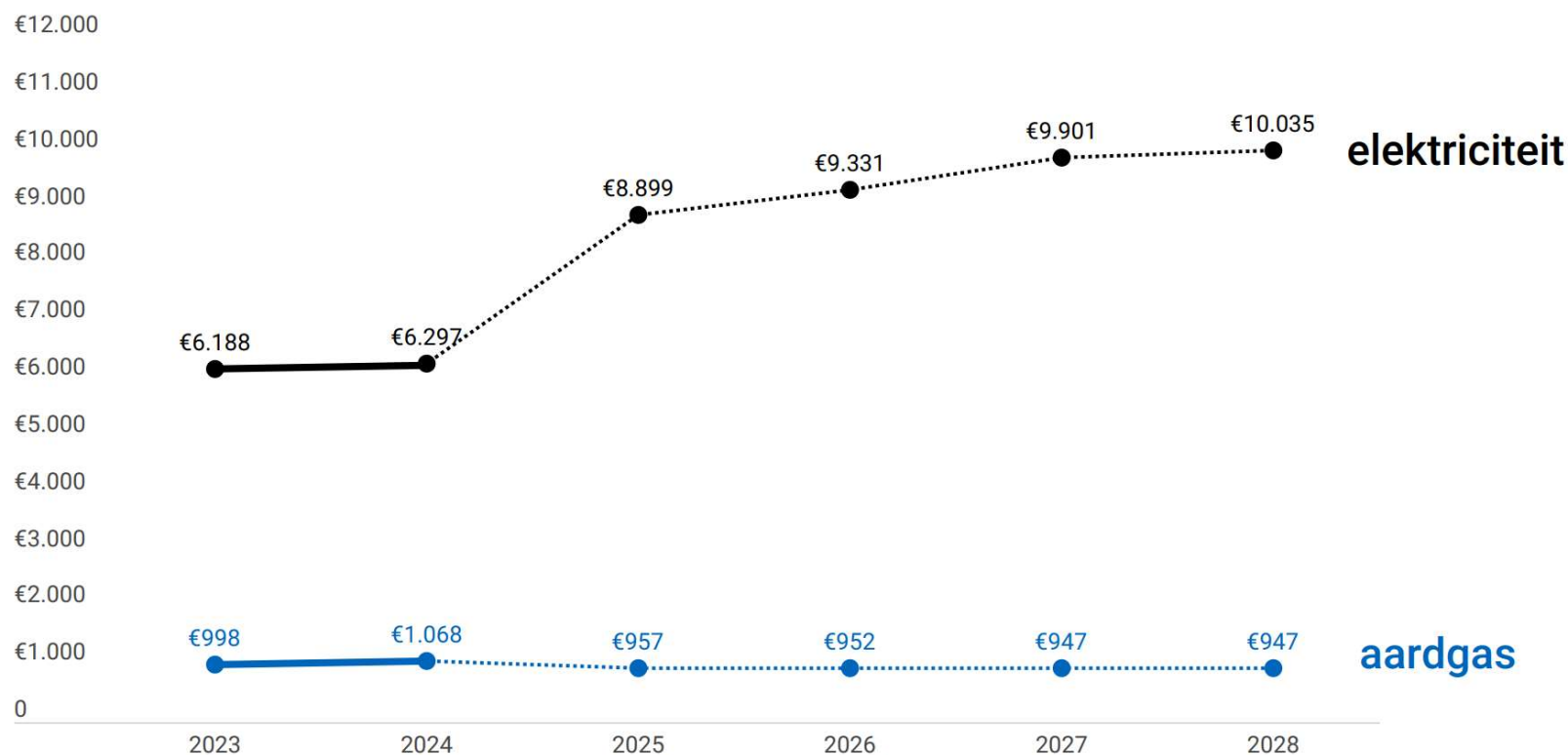
Verwachte evolutie nettarieven bedrijf op middenspanning/-druk (elektriciteitsverbruik = 160 MWh, toegangsvormogen = 95 kVA en maandpiek = 70 kW)

Verwachte evolutie nettarieven 2025-2028 | Bedrijf op middenspanning/-druk



Verwachte evolutie nettarieven bedrijf op middenspanning (elektriciteitsverbruik = 160 MWh, toegangsvormogen = 95 kVA en maandpiek = 70 kW)

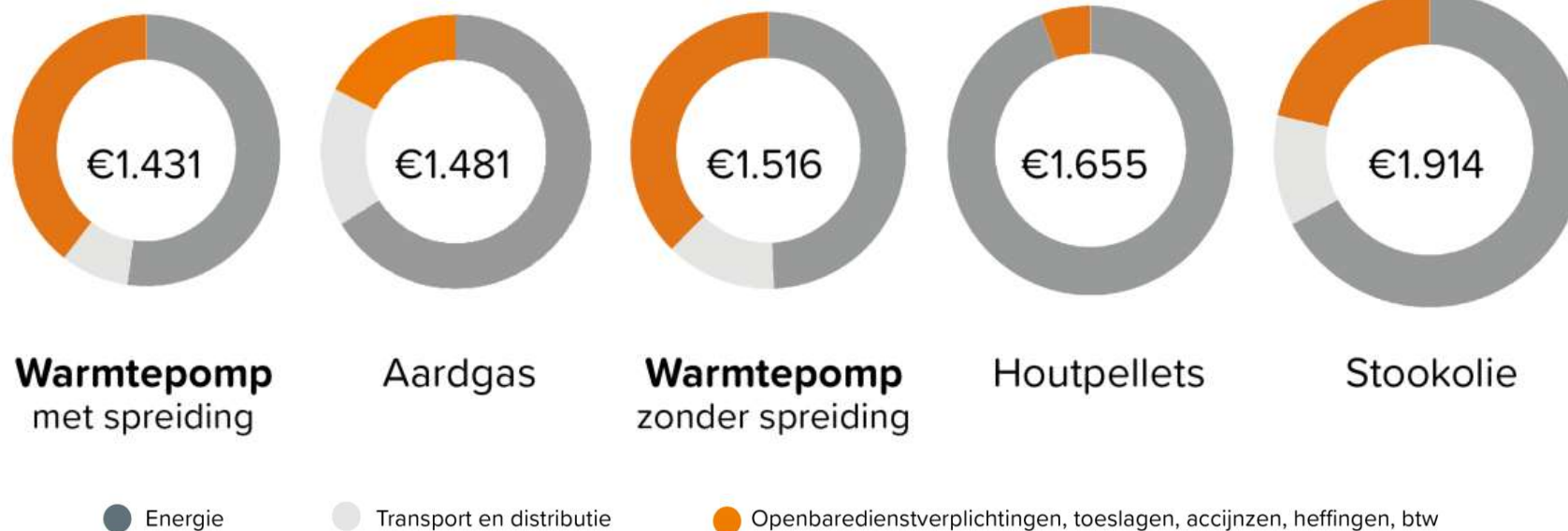
Verwachte evolutie nettarieven 2025-2028 | Bedrijf op middenspanning/-druk



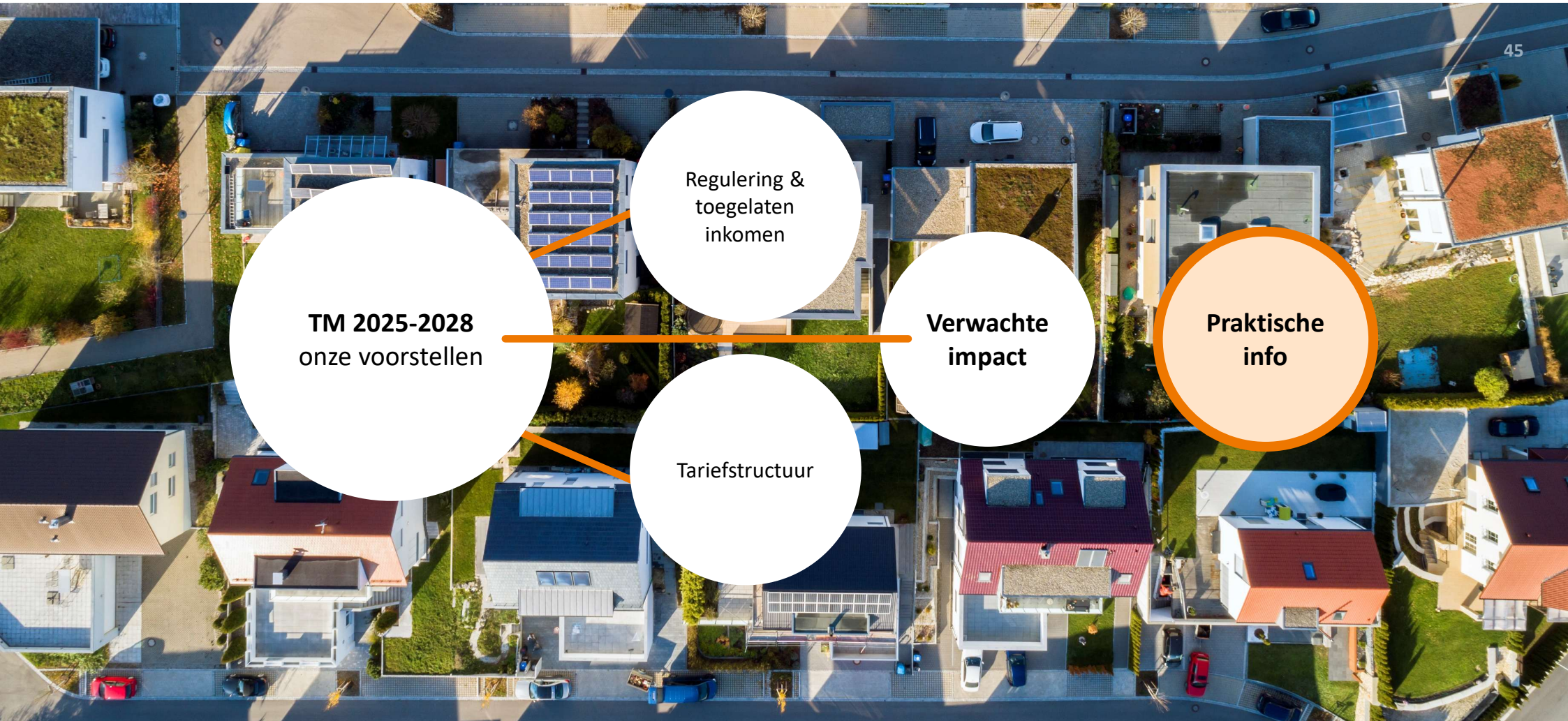
Verwachte evolutie nettarieven bedrijf op middenspanning/-druk (elektriciteitsverbruik = 160 MWh, toegangsvormogen = 95 kVA en maandpiek = 70 kW; aardgasverbruik = 116.280 kWh)

Kloof tussen elektriciteit & aardgas versus energietransitie

Toelichting Ondernemingsplan
25/01



Bron: Vlaanderen: Aardgas, 17.000 kWh en warmtepomp, 5.000 kWh: V-test® jan-2024 | Stookolie: gemiddelde van verschillende sites, breakdown via data op www.petrolfed.be, 2.100 liter | Houtpellets: verschillende sites, 4.000 kg



TM 2025-2028
onze voorstellen

Regulering &
toegelaten
inkomen

Verwachte
impact

Praktische
info

Tariefstructuur

Overzicht documenten consultatie

► Consultatiedocument

► Hoofdttekst Tariefmethodologie 2025-2028

► Bijlagen

- *Bijlage 1: Invul- en auditinstructies*
- *Bijlage 2: Kapitaalkostvergoeding*
- *Bijlage 3: Procedures en verdeelsleutels bij fusies en splitsingen*
- *Bijlage 4: Rapporteringsmodel exogene kosten en aanvullende endogene termen*
- *Bijlage 5: Rapporteringsmodel endogene kosten*
- *Bijlage 6: Vereiste documentatie bij rapporteringsmodel endogene kosten*
- *Bijlage 7: Tariefvoorstel periodieke distributienettarieven*
- *Bijlage 8: Vereiste documentatie bij tariefvoorstel*
- *Bijlage 9: Financiële incentives*
- *Bijlage 10: Berekeningsmodel toegelaten inkomen*
- *Bijlage 11: Meerwaarde Wyre*

► Studies

- *Kapitaalkostvergoeding | The Brattle Group*
- *Indexering en efficiëntiestimulansen | Europe Economics*
- *Financiële incentives | Europe Economics (incl. aparte samenvatting reacties belanghebbendenoverleg)*

Hoe reageren?

- ▶ Looptijd consultatie: 28 maart tot en met 12 mei
- ▶ Reacties via het antwoordformulier op onze website: www.vreg.be/nl/cons-2024-02
- ▶ Vragen? tarieven@vreg.be

Antwoordformulier

1. Uw gegevens

Voornaam *

Achternaam *

E-mailadres *

Naam organisatie

Adres *

2. Uw reactie

U kan op de publieke consultatie reageren via het onderstaande antwoordformulier. Gelieve bij elke opmerking zo veel mogelijk het betreffende document en de betreffende paragraaf of randnummer aan te duiden. Gelieve dit ook te doen in de bijkomende documenten die u eventueel toevoegt.

Feedback

DOCUMENT	PARAGRAAF OF RANDNUMMER	OPMERKING/SUGGESTIE
<input type="text" value="Selecteren"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>



Q&A