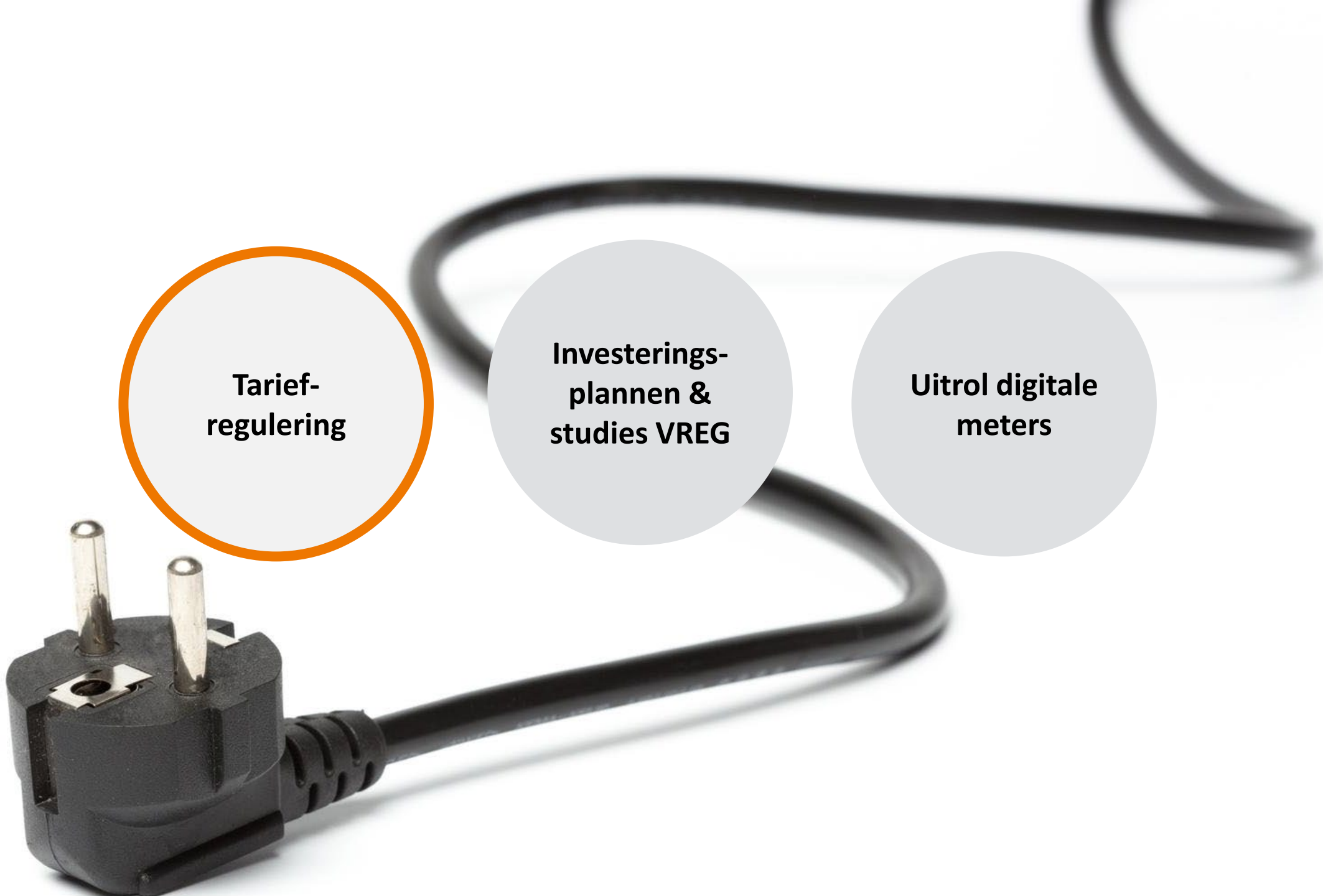


Hoorzitting

Maarten De Cuyper, voorzitter Raad van Bestuur
Pieterjan Renier, algemeen directeur

07-02-2024





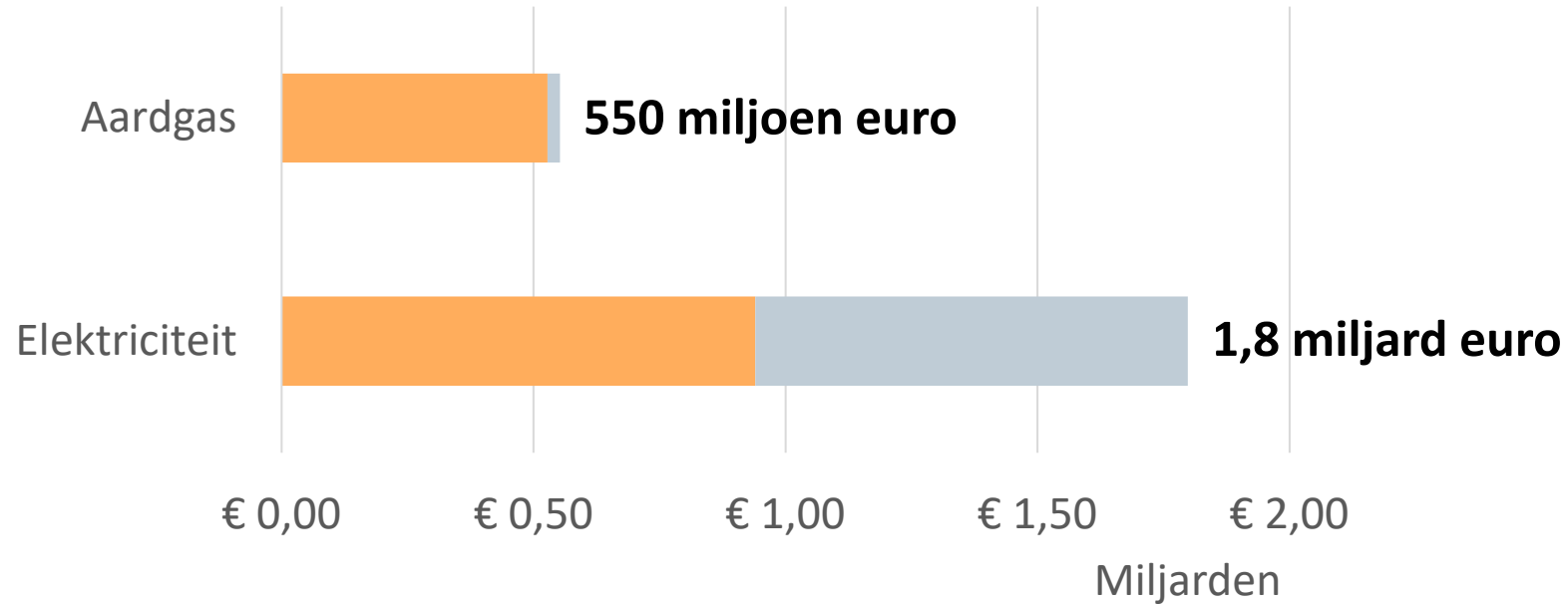
**Tarief-
regulering**

**Investerings-
plannen &
studies VREG**

**Uitrol digitale
meters**

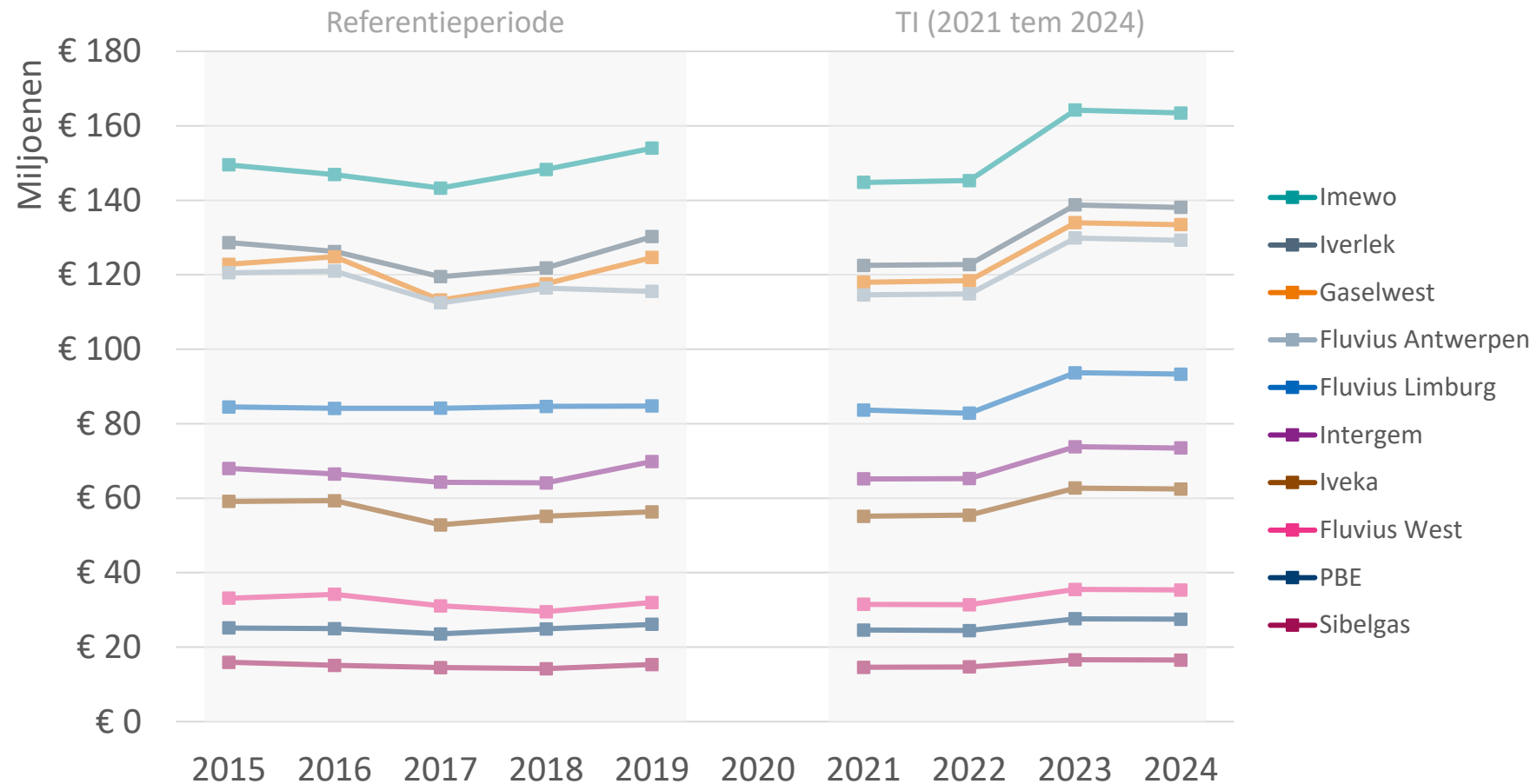
Tariefmethodologie 2021-2024

Toegelaten inkomen | Endogeen, Exogeen

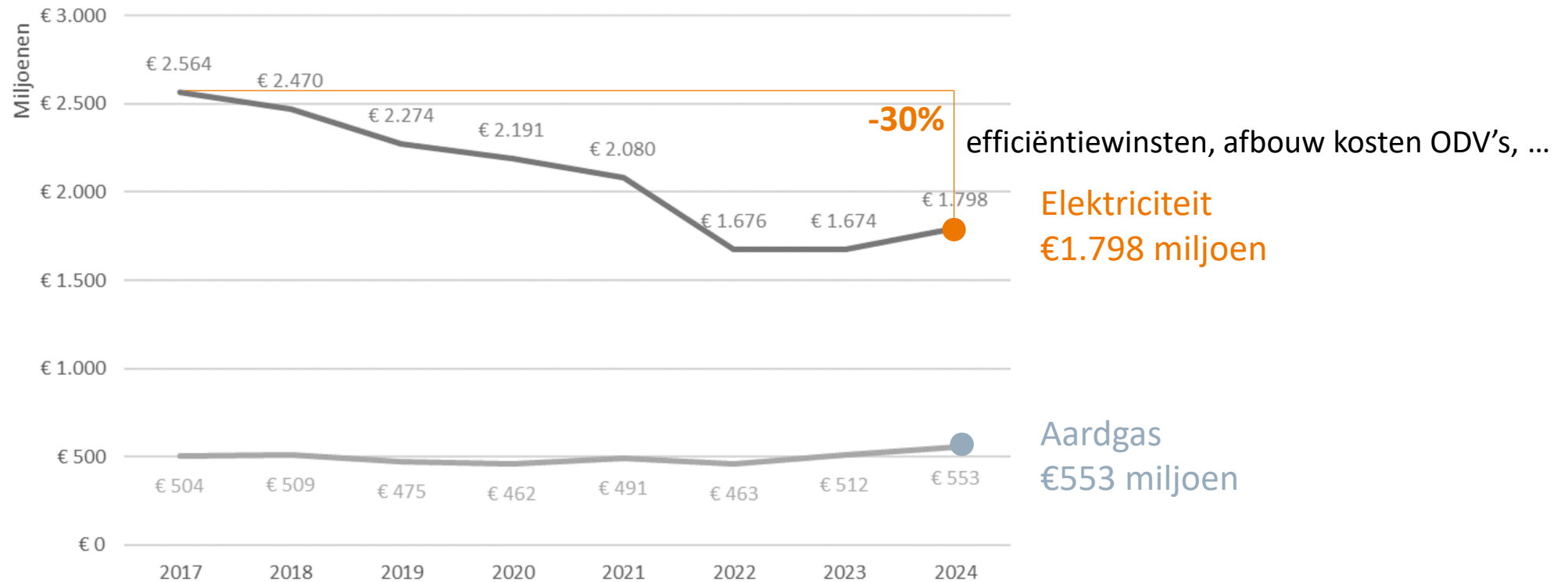


Tariefmethodologie 2021-2024

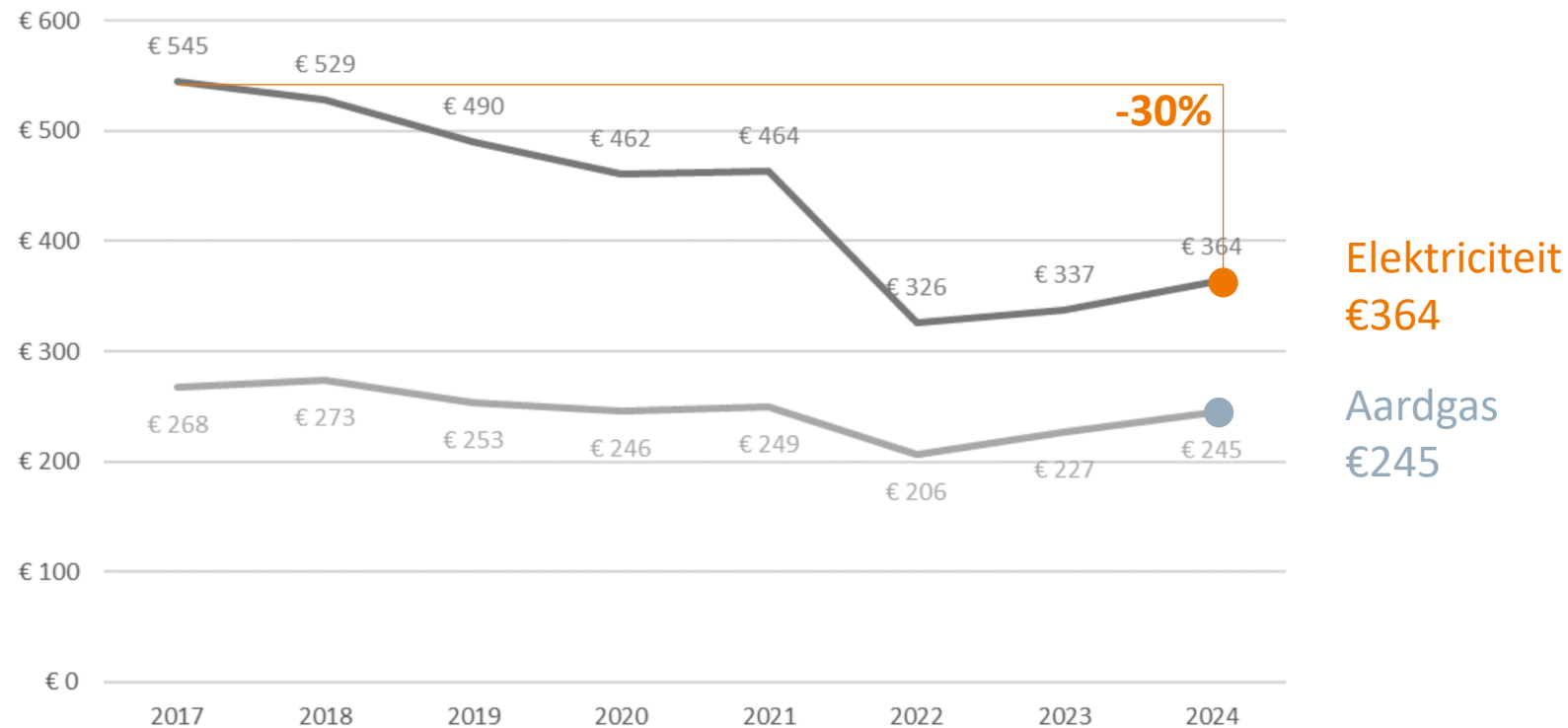
Toegelaten inkomen elektriciteitsdistributienetbeheerders | Trendmethodiek



Evolutie toegelaten inkomen (2017-2024)



Evolutie nettatarieven voor een gemiddeld gezin (2017-2024)



Elektriciteitsverbruik = 3.500 kWh en gemiddelde maandpiek = 4,26 kW | Aardgasverbruik = 17.000 kWh – incl. btw

Fluvius Economische Groep | Rating Moody's

Sterktes

Historiek

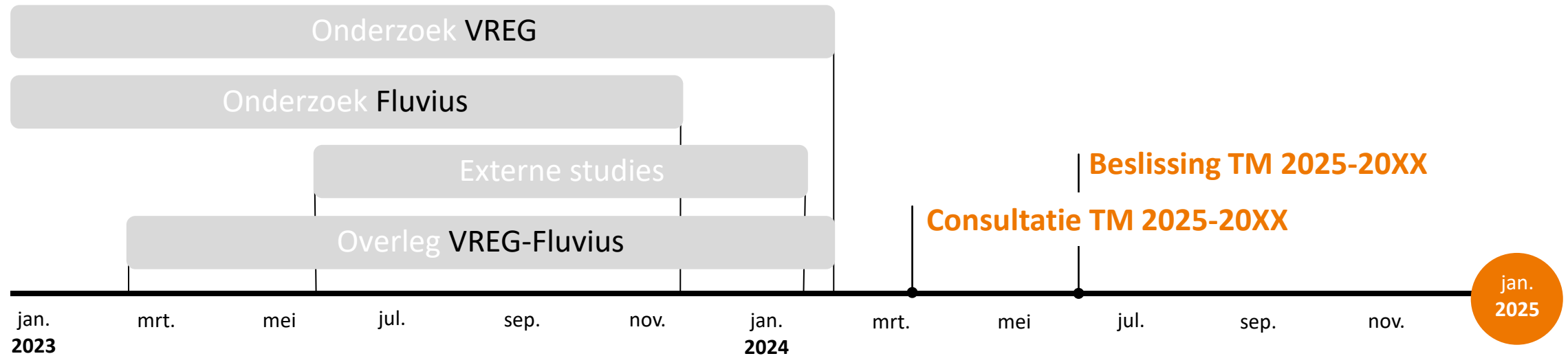
12 okt 11 – 13 mrt 14	A1 (negative)
13 mrt 14 – 2 dec 14	A1 (stable)
2 dec 14 – 14 dec 16	A1 (negative)
14 dec 16 – 29 jun 18	A3 (stable)
29 jun 18 – 25 jul 19	A3 (positive)
25 jul 19 – 10 sep 20	A3 (stable)
10 sep 20 – 29 okt 21	A3 (negative)
Sinds 29 okt 21	A3 (stable)

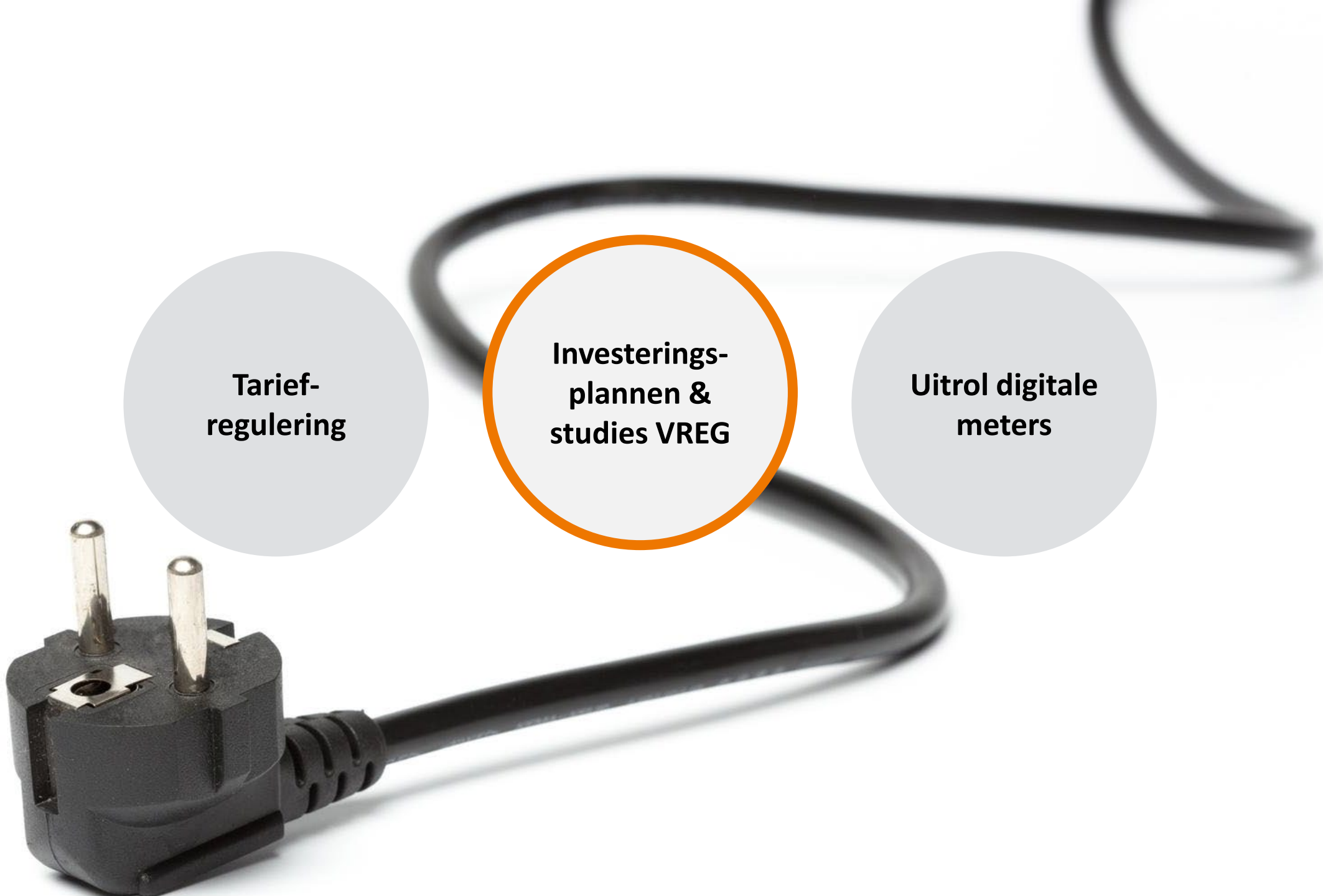
- 2-traps verhoging (**van Baa2 naar A3**) voor sterke banden met Vlaamse Gemeenschap
- (**Aa3 stabiel**) door levering van essentiële energienetwerkdiensten
- **Sterk onderliggend bedrijfsrisicoprofiel** op zijn monopolie netwerkactiva
- **Transparant en over het algemeen ondersteunend regulatorisch kader**, maar een relatief korte staat van dienst

Uitdagingen

- **Verhoging van de kapitaaluitgaven voor investeringen in het elektriciteitsnetwerk** die nodig zijn om de energietransitie te ondersteunen alsook voor **de versnelde inzet van LED-openbare verlichting en de uitrol van digitale meters**
- **Historisch hoge dividenduitkering**, nieuw beleid afhankelijk van eigen vermogen/RAB
- **Winstdruk** door daling van WACC met 150 basispunten op historische RAB, afschaffing van vergoeding op herwaarderingsreserves over 8 jaar & aanvullende efficiëntie-eisen

Tariefmethodologie 2025 – 20XX





**Tarief-
regulering**

**Investerings-
plannen &
studies VREG**

**Uitrol digitale
meters**

Netinvesteringen en flexibiliteit

4. Technische flexibiliteit

expliciete flexibiliteit – directe controle

↳ [ADV-2022-01](#), [ADV-2022-03](#), [ADV-2023-09](#)

3. Marktgebaseerde flexibiliteit

expliciete flexibiliteit – vrijwillige bieding

↳ [BESL-2022-150](#), [BESL-2023-100](#), [BESL-2024-02](#)

2. Tarieven en dynamische prijzen

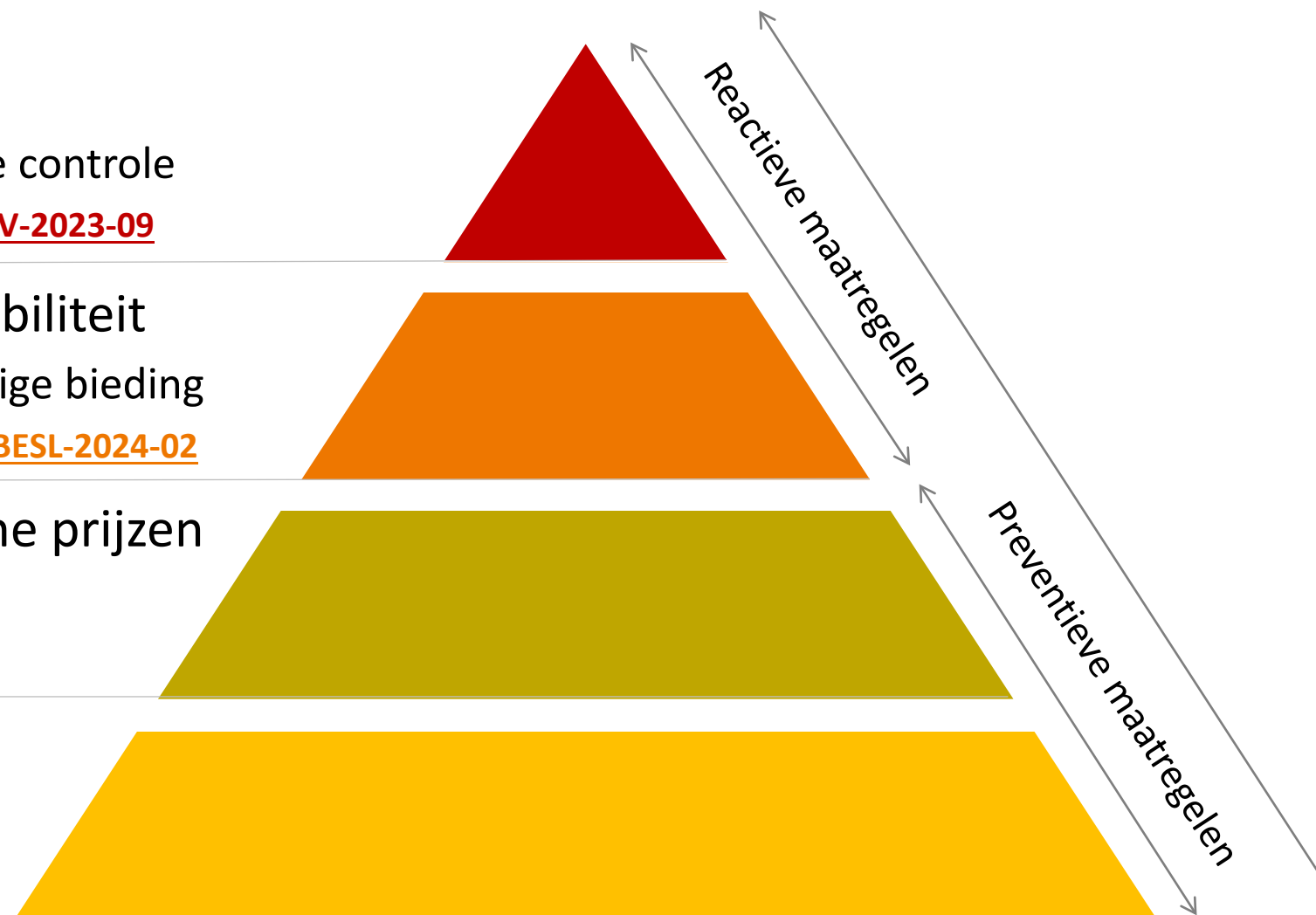
impliciete flexibiliteit

↳ [BESL-2020-31](#), [V-test®](#)

1. Netinfrastructuur

dynamisch beheer van netten

↳ [RAPP-2023-02](#)



Waarom flexibiliteit?

► Energietransitie

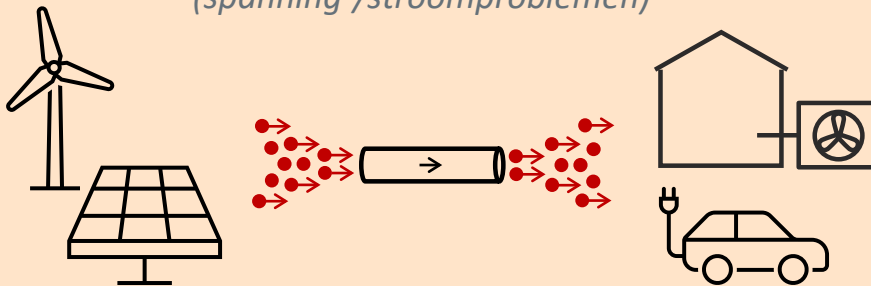
- Stroomversnelling uitfasering fossiele brandstoffen, opkomst **hernieuwbare energie**
- Toenemende **elektrificatie**

► Uitdagingen

- Mogelijke grote **schommelingen in de productie en afname van elektriciteit** → **netproblemen**

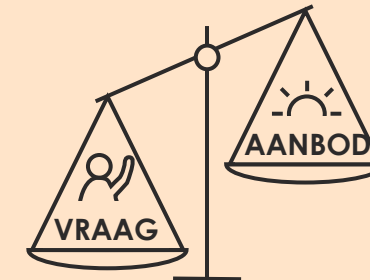
(Lokale) congestie

(spanning-/stroomproblemen)



Onbalans tussen vraag en aanbod

(frequentieproblemen)



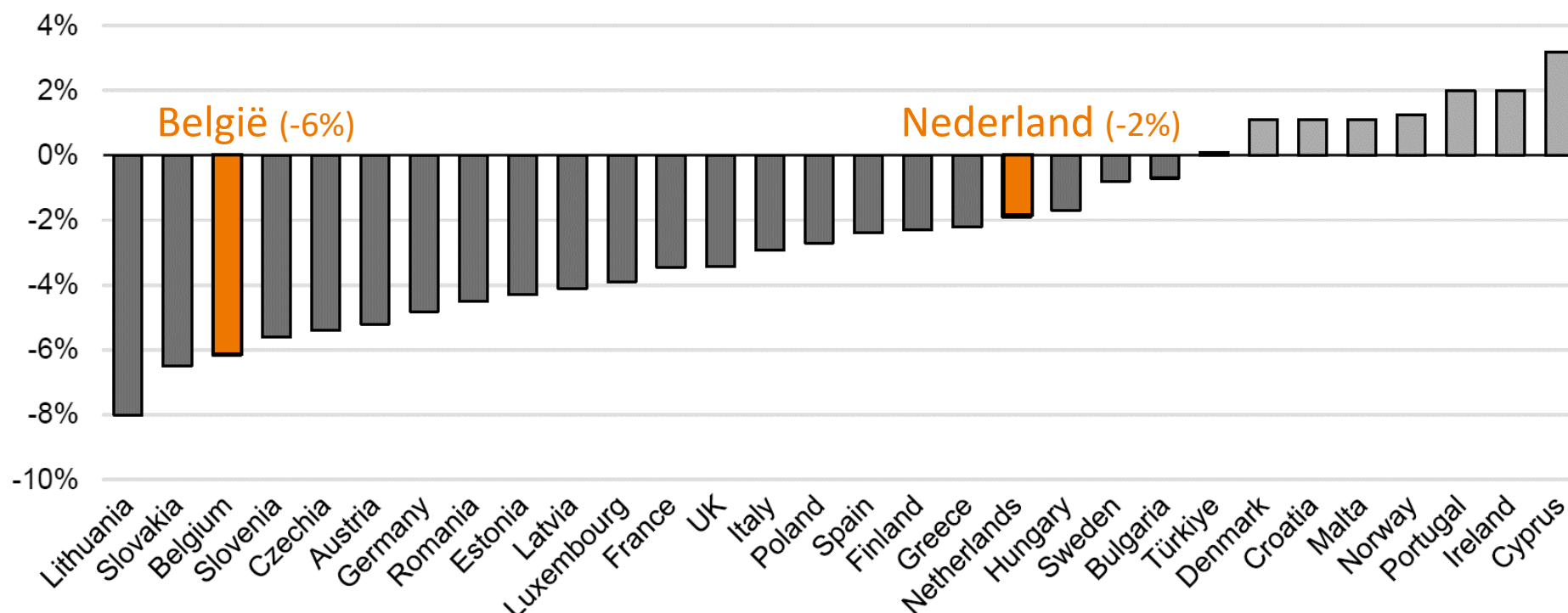
► Oplossingen

- Noodzakelijk dat de **netbeheerders** – in hoofdzaak voor de veiligheid van hun net – **de stromen op hun net flexibel kunnen beheren** indien nodig

A slowdown in manufacturing and industrial activity reduced electricity demand in 2023

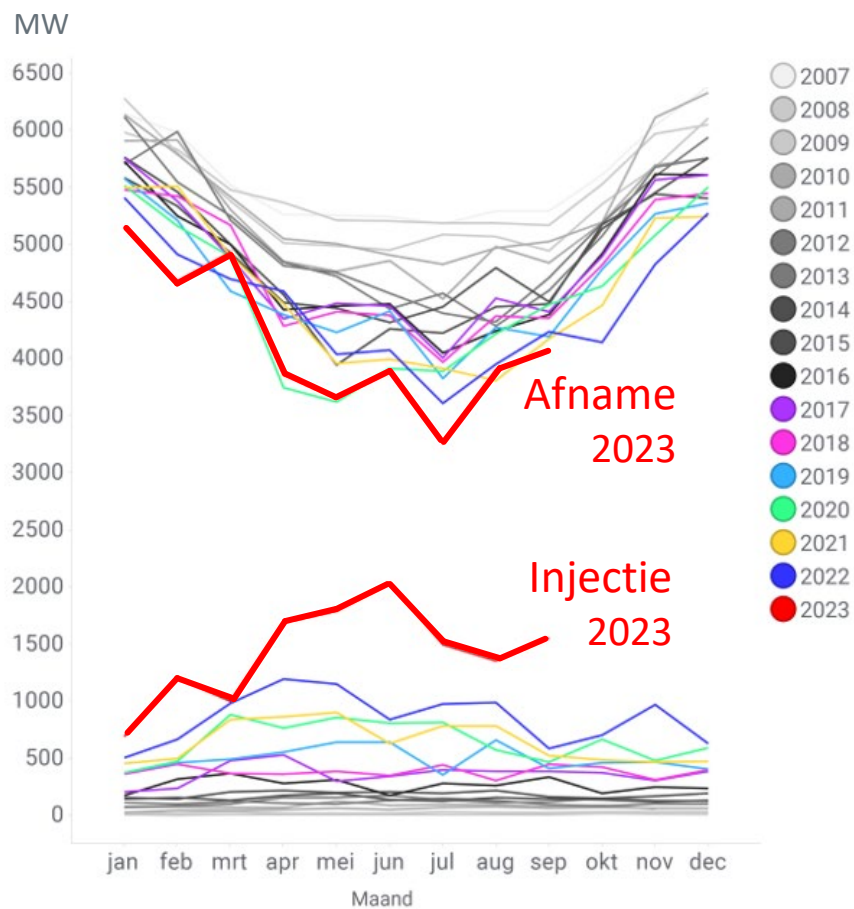
Verbruik stroom en gas op laagste peil sinds eind vorige eeuw
De Tijd, 4/1/2024

Year-on-year percent change in electricity demand in Europe, 2023 vs 2022

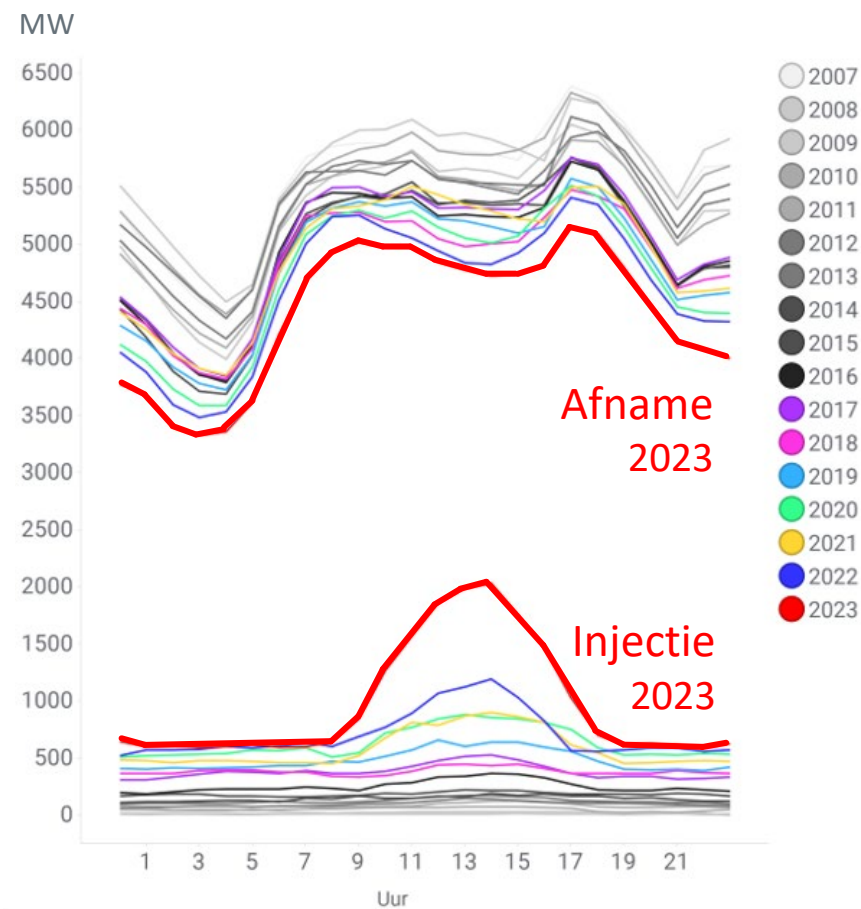


Maximaal vermogen koppelpunten

Maximaal vermogen tijdens het jaar, per maand, van de koppelpunten (maand)

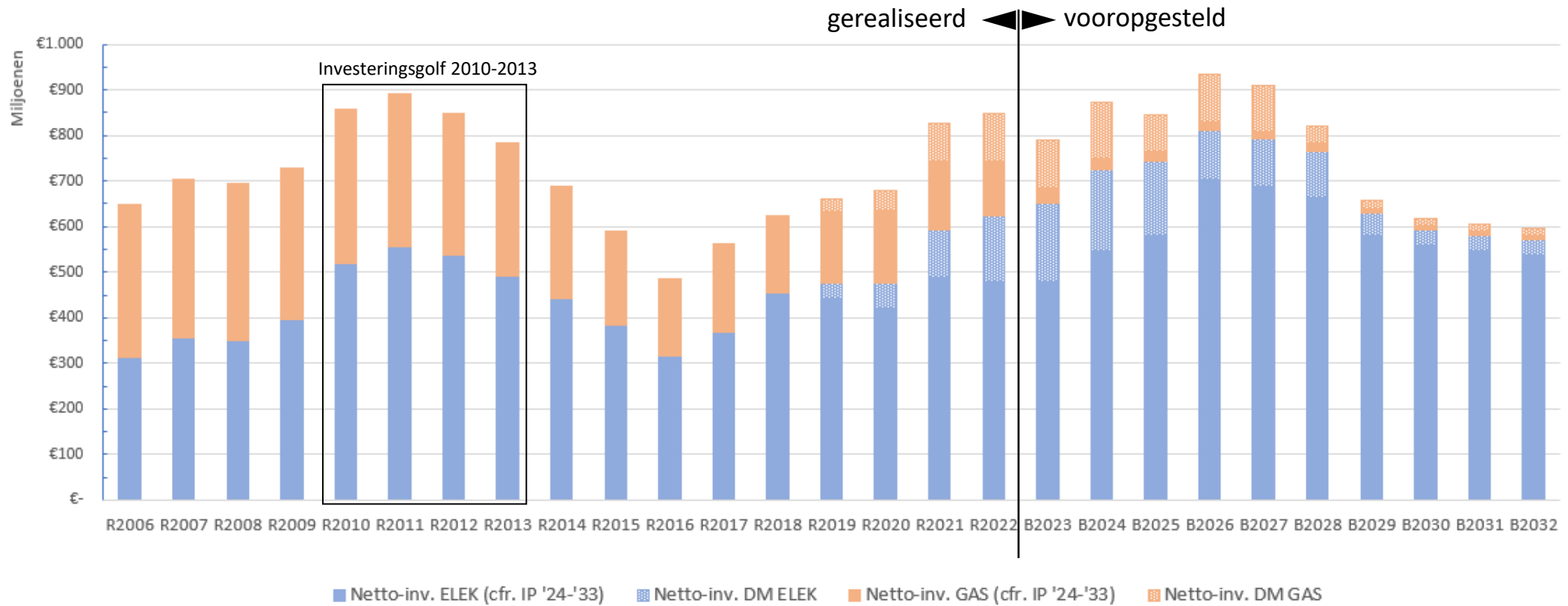


Maximaal vermogen tijdens het jaar, per maand, van de koppelpunten (uur)



Evolutie netto-investeringen

Netto-investeringen '06-'32 ELEK+GAS (reële waarde '22) | Budget met 80% realisatiegraad



Rapport slimme netten

Niveau	Component	Totaal	Monitoring	Regeling
Middenspanning (primair)	Feeders	3,227	99%	98%
	Schakelposten	850	93%	91%
Middenspanning (secundair)	Distributielussen	8,047	96%	96%
	Distributiecabines	38,899	15%	2%
	Klantcabines	21,265	9%	1%
	Productie-installaties	7,916	16%	16%
	Meters	23,778	98%	
Laagspanning	Meters	3,734,168	47%	

monitoring
15% distributiecabines

monitoring
9% klantcabines

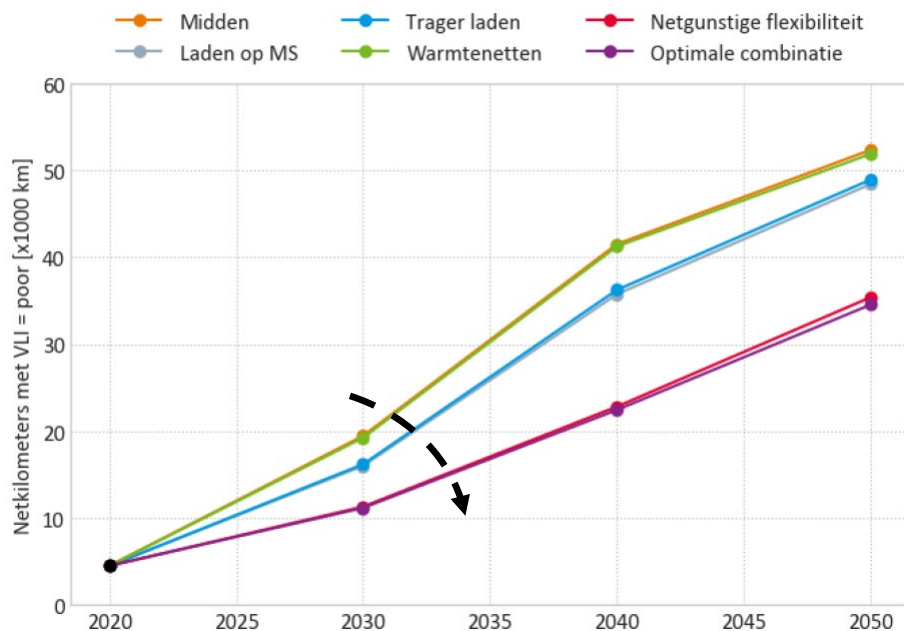
monitoring
50% digitale meter

Studie capaciteit Vlaams laagspanningsdistributienet

i.s.m. VEKA, Fluvius & VITO

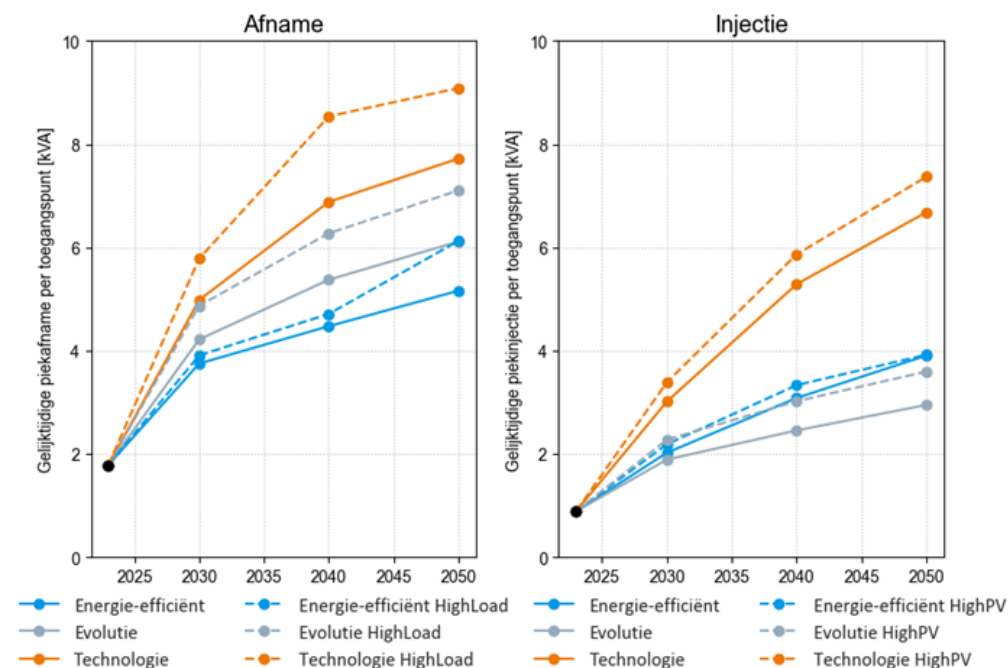
Studie 2022 (RAPP-2023-02)

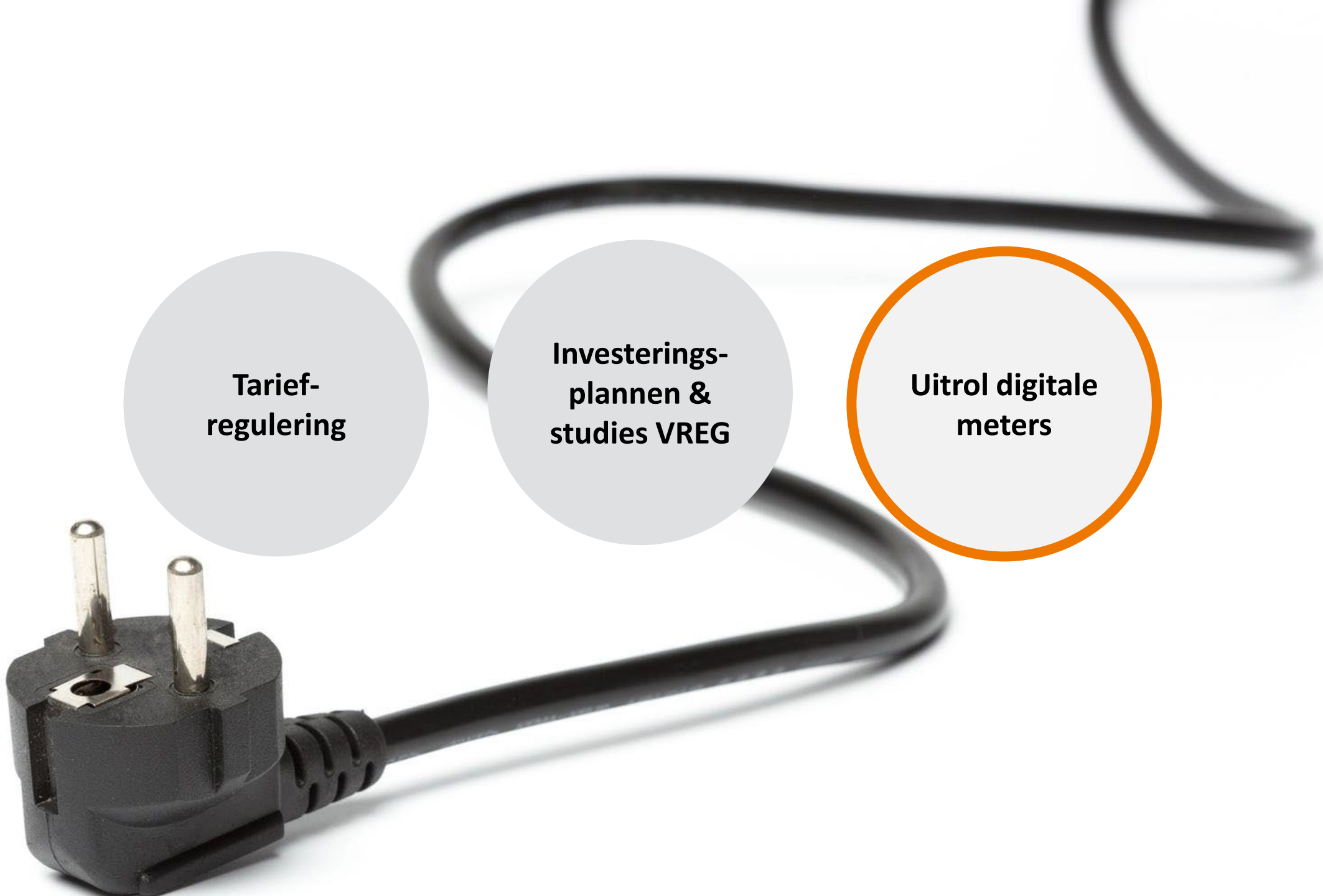
Aantal te versterken netkilometers [x1000 km]



Studie 2023

Evolutie piekbelasting in de 3 nieuwe scenario's





**Tarief-
regulering**

**Investerings-
plannen &
studies VREG**

**Uitrol digitale
meters**

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

2. NETTEN | Verzekeren van een efficiënt netbeheer

3. DATABEHEER | Stimuleer de digitalisering van de energiemarkt

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

Memorandum 2024

<https://www.vreg.be/nl/document/rapp-2024-04>

Laat de versnelde uitrol van de digitale meter niet los.

De **digitale meter** is een belangrijke partner
in het energiesysteem van de toekomst

Energieafnemer

beter inzicht in verbruik,
injectie en energiekosten



Marktwerving

verbetering van processen



Netbeheerders

beter beheer van het net
energiestromen | onderhoud |
herstellingen | investeringen

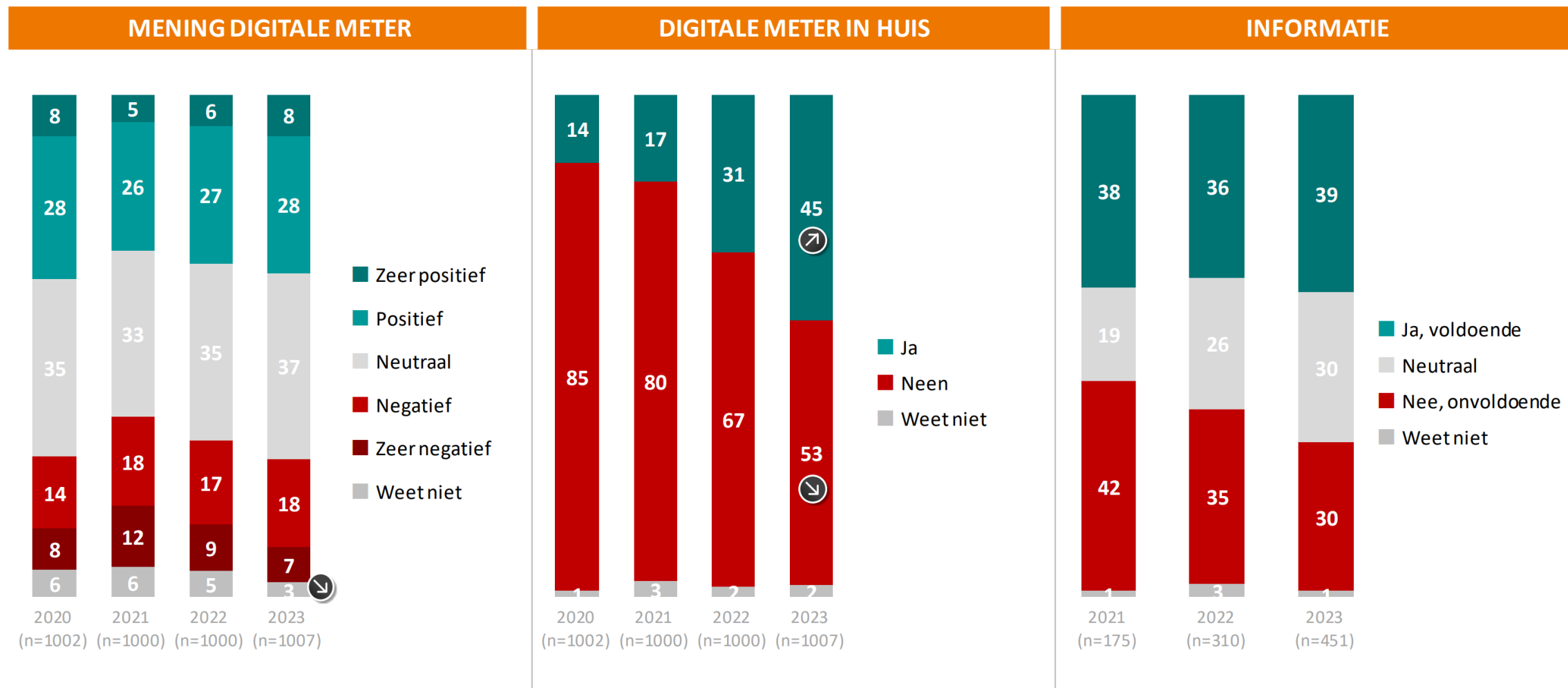


Beleid

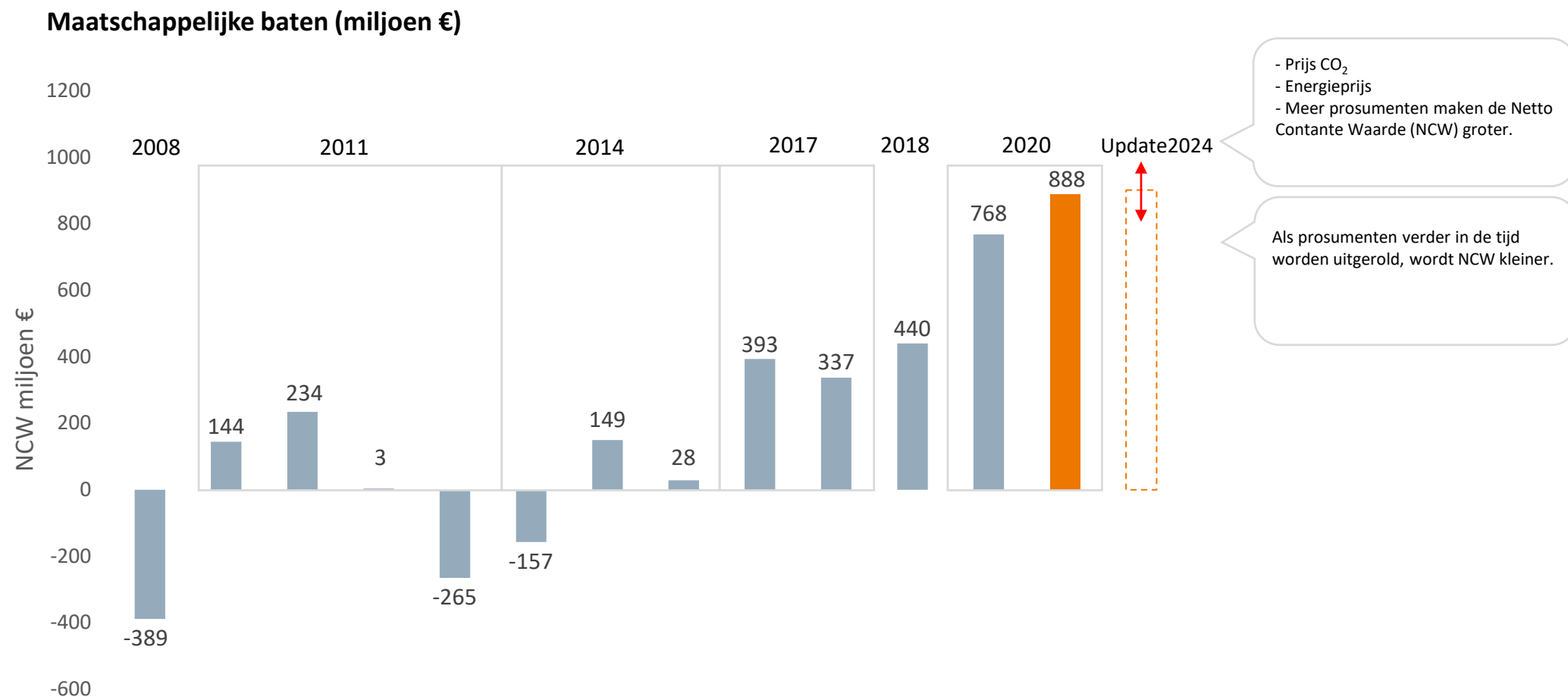
essentiële en nuttige data
voor beleidsbepaling en
-evaluatie



DIGITALE METER



Kosten-batenanalyse (KBA) digitale meter | Historiek & update 2024



KBA | Tendensen

- ▶ Snelle uitrol positiever dan langzame uitrol
- ▶ **2020**
 - Lagere rentevoet
 - Berekening versnelde uitrol 80% in 2024
- ▶ **2024:** actualisatie is lopende
 - Positiever voor KBA: CO₂-prijs, energieprijs, toename prosumenten, synergie met watermeter
 - Negatiever voor KBA: latere uitrol prosumenten, hogere rentevoet
 - Kosten: update van cijfers door Fluvius verwacht

Q&A



Fluvius Economische groep

Rating Moody's

Factor 1: Regulatory environment and asset ownership model (40%)	
Stability and predictability of regulatory regime (15%)	A
Asset ownership model (5%)	Aa
Cost and investment recovery (ability and timeliness) (15%)	A
Revenue risk (5%)	Aa
Factor 2: Scale and complexity of capital program (10%)	
Factor 3: Financial policy (10%)	Baa
Factor 4: Leverage and coverage (40%)	
CF Interest coverage (10%)	A
Net debt / Fixed assets (12,5%)	Baa
CF / Net debt (12,5%)	Ba
RCF / Net debt (5%)	Ba
Individual score Fluvius System Operator cvba	Baa2
Score Fluvius System Operator cvba, incl 2-notch uplift Flanders	A3

Aaa	investment grade
Aa1	investment grade
Aa2	investment grade
Aa3	investment grade
A1	investment grade
A2	investment grade
A3	investment grade
Baa1	investment grade
Baa2	investment grade
Baa3	investment grade
Ba1	junk bonds
Ba2	junk bonds
Ba3	junk bonds
B1	junk bonds
B2	junk bonds
B3	junk bonds
Caa1	junk bonds
Caa2	junk bonds
Caa3	junk bonds