



# Onze plannen voor 2025

23-01-2025

VREG is vanaf 1 januari 2025  
**Vlaamse Nutsregulator**

# Welkom!

Maarten De Cuyper - voorzitter Raad van Bestuur



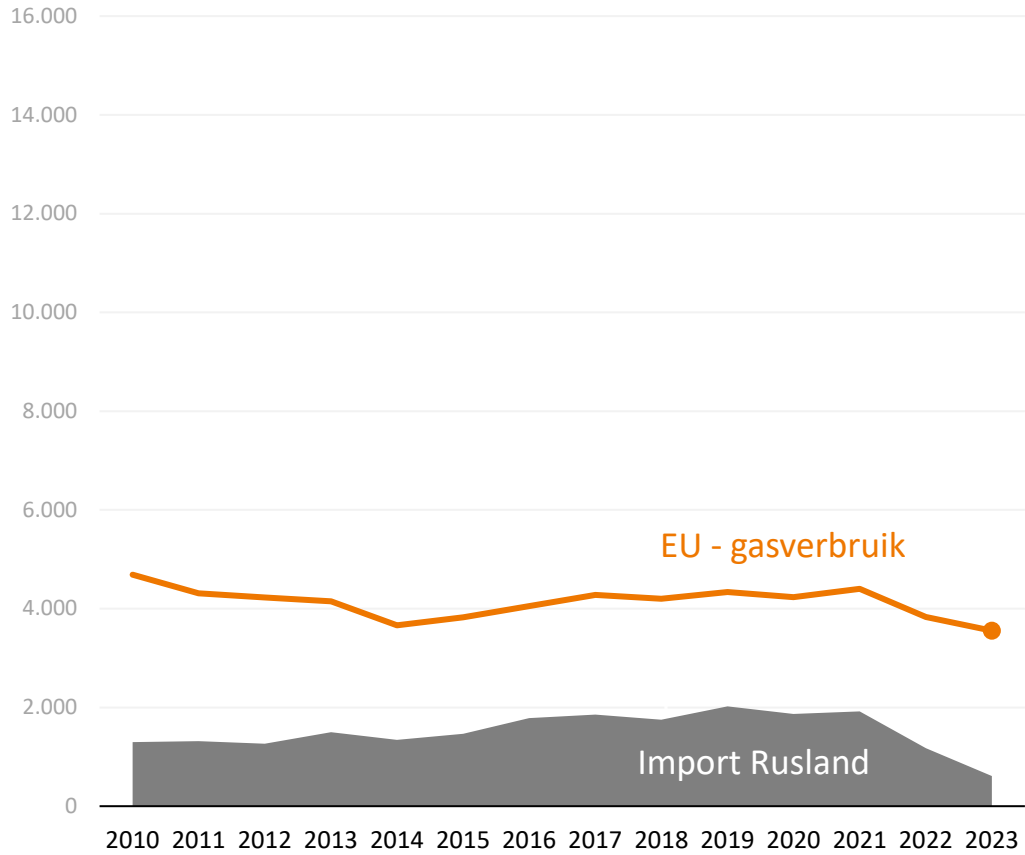
Internationale context



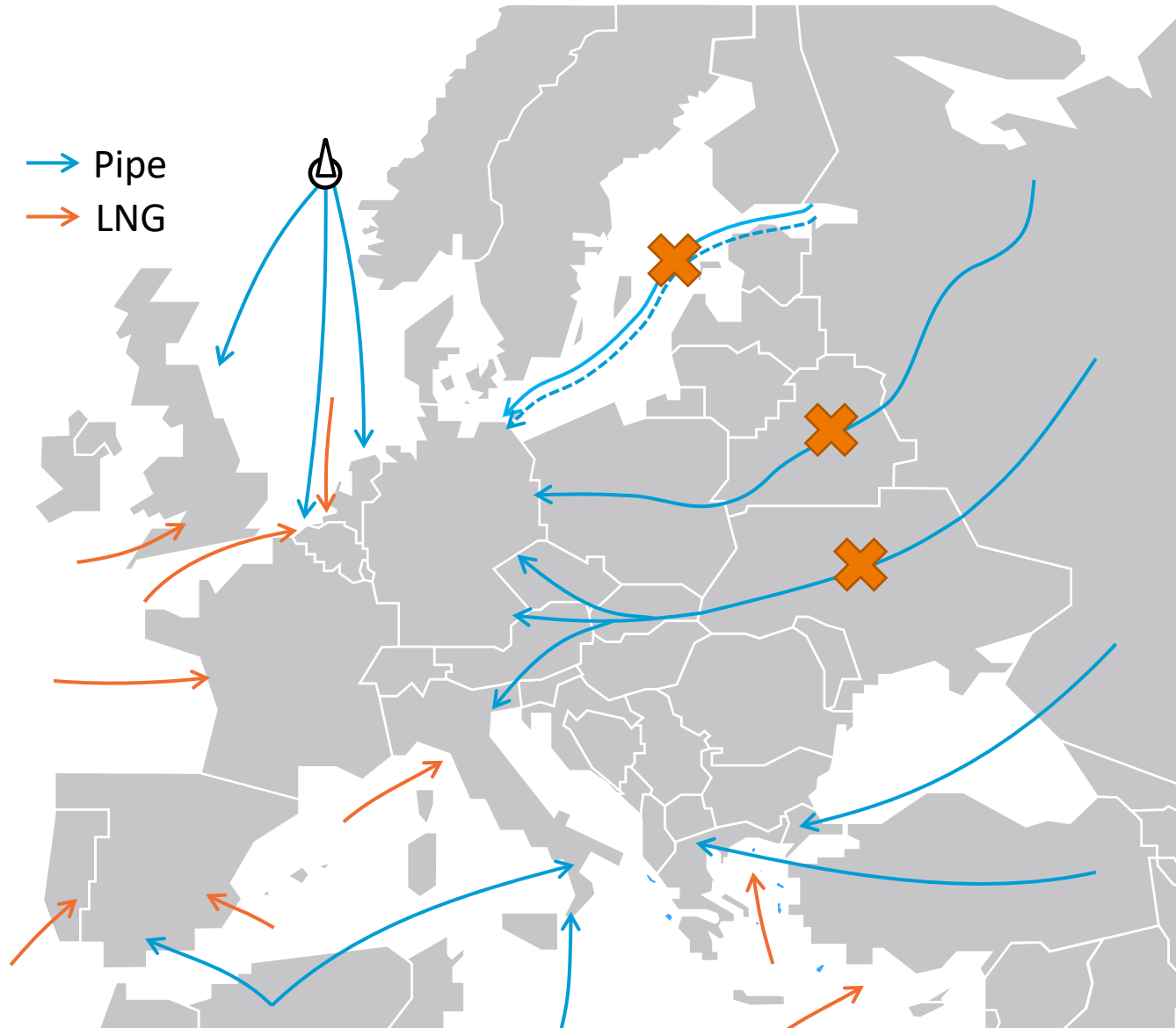
Onze plannen

## EU - gasverbruik in dalende lijn sinds 2010

EU - gasverbruik en import Rusland, in TWh

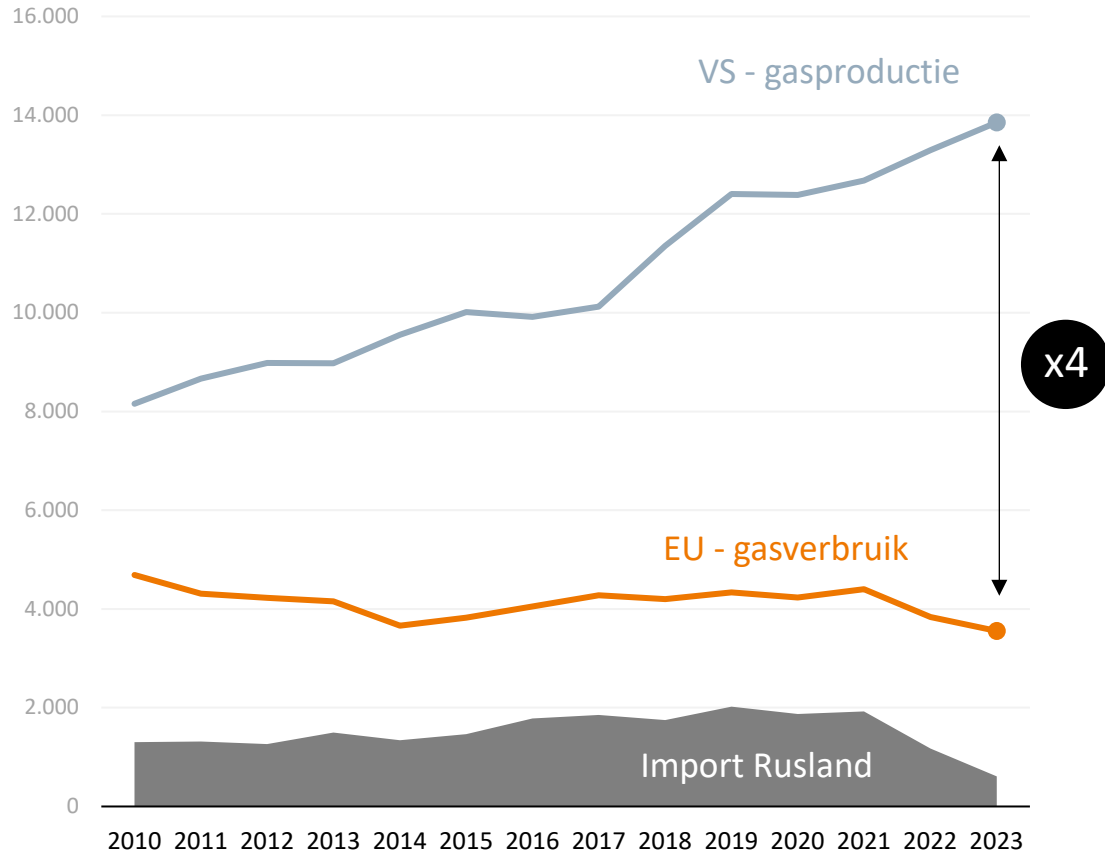


Bron: Eurostat



## VS - gasproductie bijna 4 keer het EU - gasverbruik

VS - gasproductie en EU - gasverbruik, in TWh



Bron: Eurostat, eia

JAN 8, 2025

**Spot Henry Hub natural gas prices hit a historic low in 2024**

DEC 31, 2024

**U.S. energy production exceeded consumption by record amount in 2023**

DEC 30, 2024

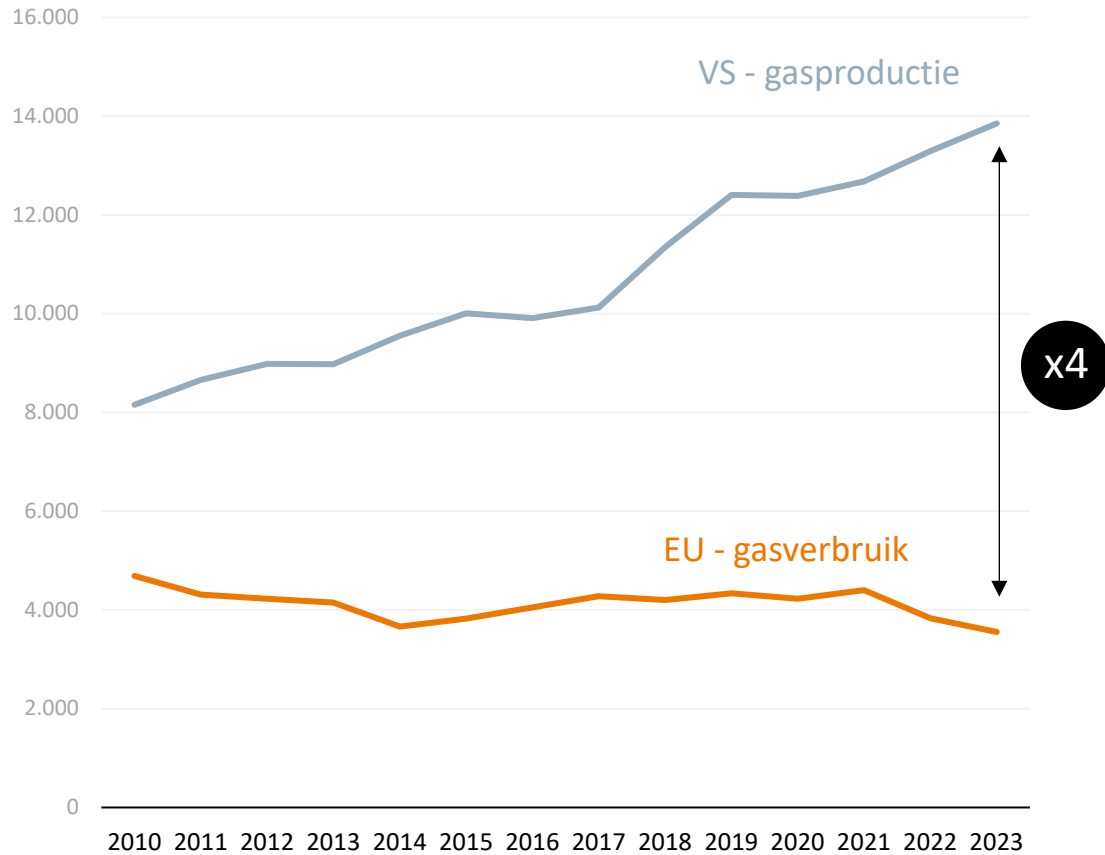
**North America's LNG export capacity is on track to more than double by 2028**

<https://www.eia.gov/>

**eia** Independent Statistics and Analysis  
**U.S. Energy Information Administration**

## VS - gasproductie bijna 4 keer het EU - gasverbruik

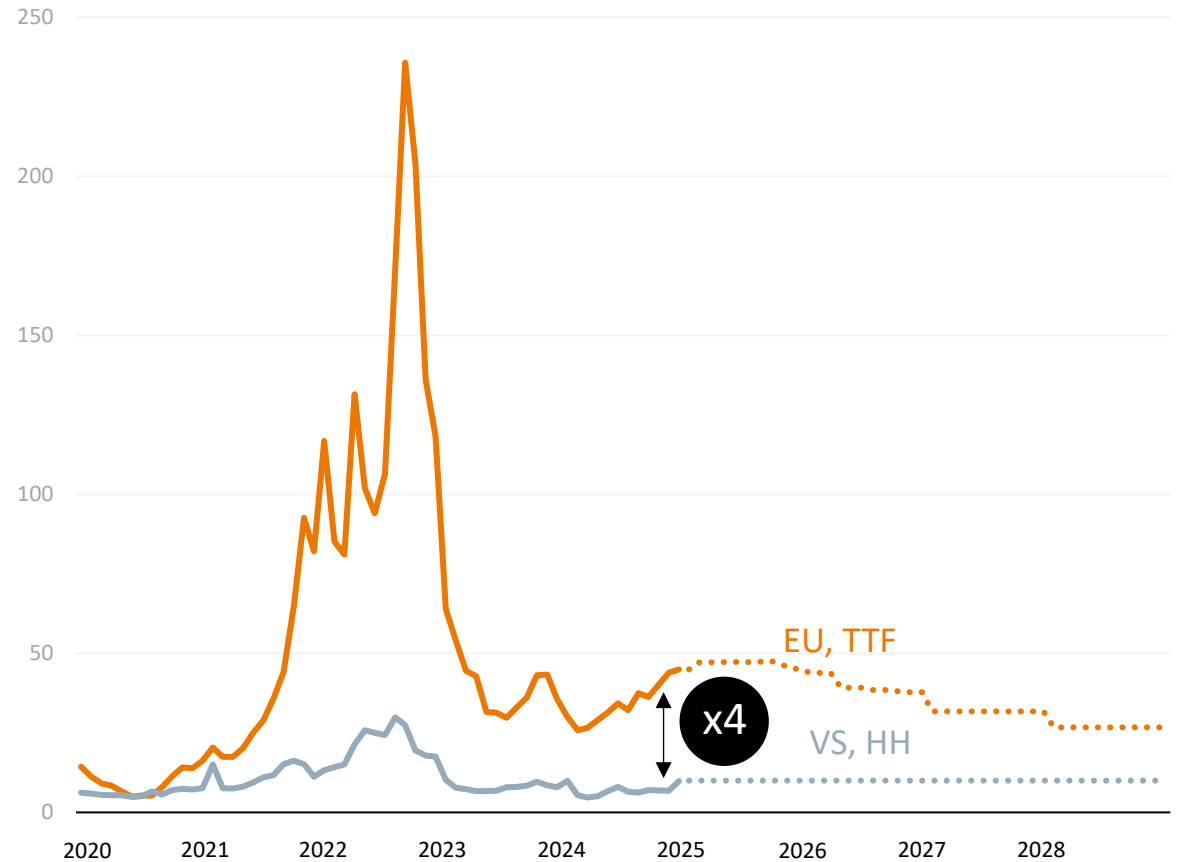
VS - gasproductie en EU - gasverbruik, in TWh



Bron: Eurostat, eia

## Aardgasrijzen in EU 4 keer hoger dan in VS

Aardgasrijzen in EU en VS, in €/MWh



Bron: ICE, eia



**Trump dreigt met heffingen als EU niet meer olie en gas koopt: “Landen moeten enorm handelstekort goedmaken”**

Bron: HLN, 20 december 2024

**Energieminister Qatar dreigt gaskraan te sluiten als EU groene wet doorvoert**

Bron: DM, 22 december 2024

**Wordt Duitsland de speelbal van Trump voor zijn gasvoorziening?**

Bron: DS, 13 januari 2025

**Is meer Amerikaans lng voor Europa wel een goed idee?**

Bron: DS, 22 januari 2025

## The future of European competitiveness

Part A | A competitiveness strategy for Europe

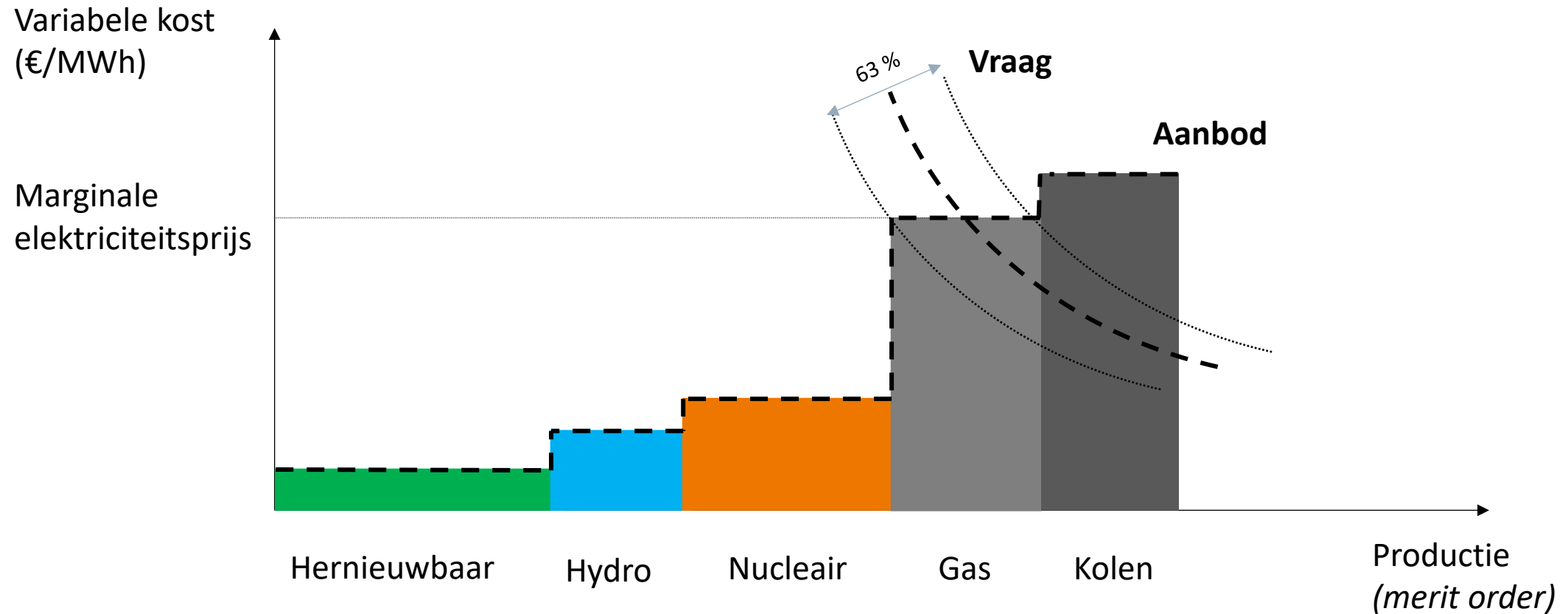
SEPTEMBER 2024

### p.9/368

**Market mechanisms in the EU are based on marginal spot pricing.** In the EU's well-functioning, interconnected Single Market, natural gas drives the price during a much larger share of hours in proportion to the share it provides of the power mix. Natural gas was the price-setter 63% of the time in 2022, despite being only 20% share in the electricity mix. Since the second half of 2021, a stronger correlation has been observed between gas and electricity prices. Two correlating effects have resulted in higher prices induced first by gas power plant efficiency (less efficient plants setting the most expensive price) and second by gas regularly being the marginal power plant in electricity price-setting. High gas prices therefore mean high electricity prices at least until the mid-2030s, when fossil fuel generators will be increasingly displaced in the power mix. While gas only directly impacts a limited part of the economy (gas-intensive industries represent around 4% of the EU's total GDP), its role in electricity generation means that price increases in natural gas can impact the whole economy.

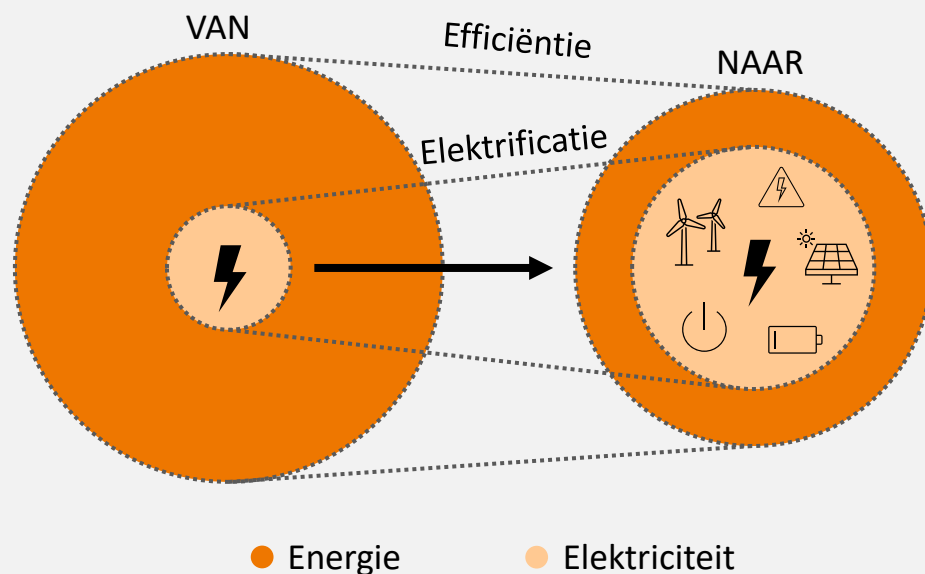


# Marginal spot pricing en merit order



## CEER standpunt over het Draghi-rapport

“The real challenge of the future lies in investing in the system in an optimal way and further achieving the integration of the European energy markets in the pathway towards decarbonization.”



### Efficiëntie

- minder fossiele brandstoffen

### Elektrificatie

- meer elektriciteit
- meer hernieuwbare energie
- een flexibel energiesysteem
- een geïntegreerde markt



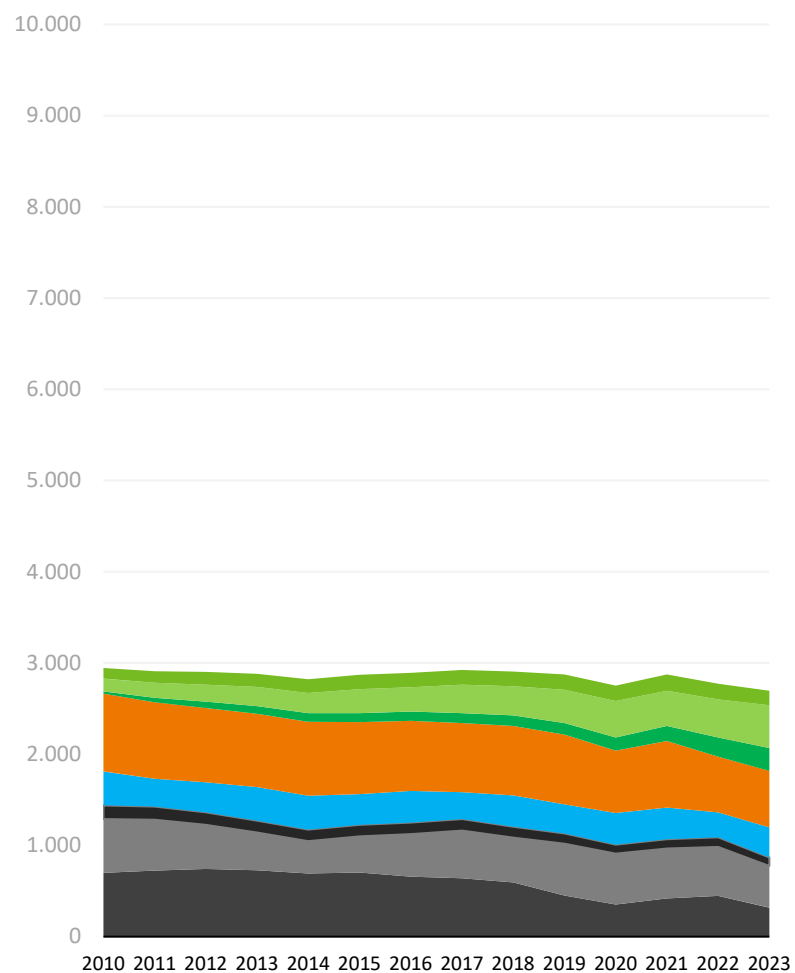
**Vraag:**

Is het elektriciteitsverbruik in de EU in de afgelopen 10 jaar gestegen of gedaald?

- A. Gestegen
- B. Gedaald
- C. Geen idee

## Elektriciteitsmix EU

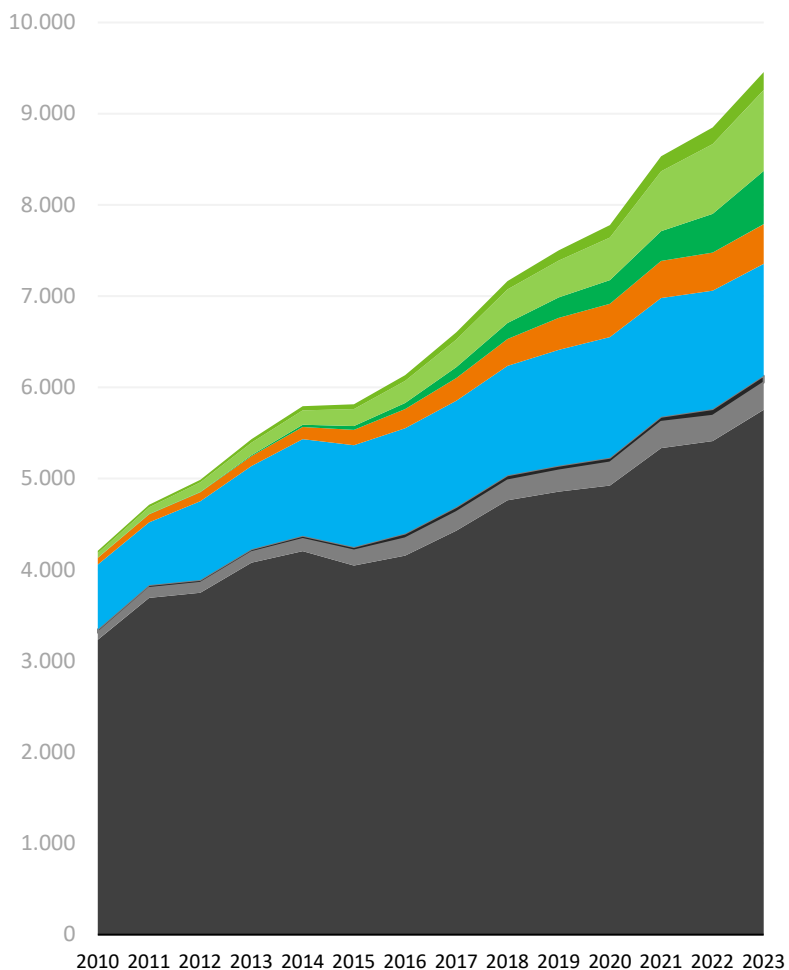
Lichte daling elektriciteitsverbruik, in TWh



■ Kolen ■ Gas ■ Overige fossiel ■ Hydro ■ Nucleair ■ Zon ■ Wind ■ Overige hernieuwbaar

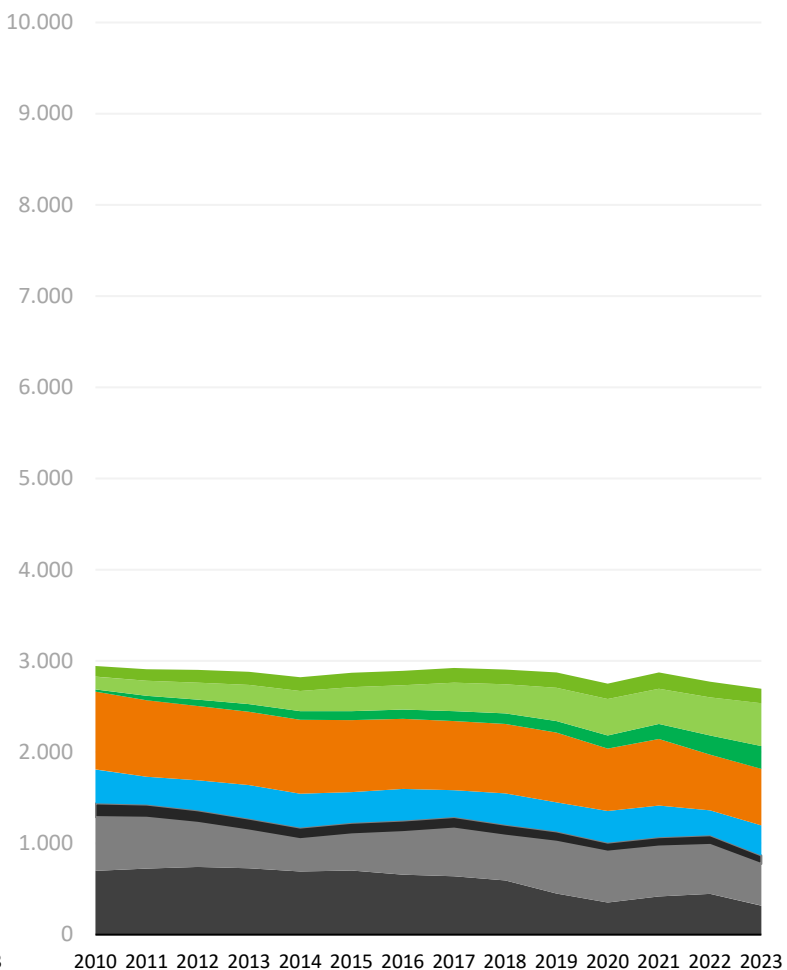
## Elektriciteitsmix China

Sterke stijging elektriciteitsverbruik, in TWh



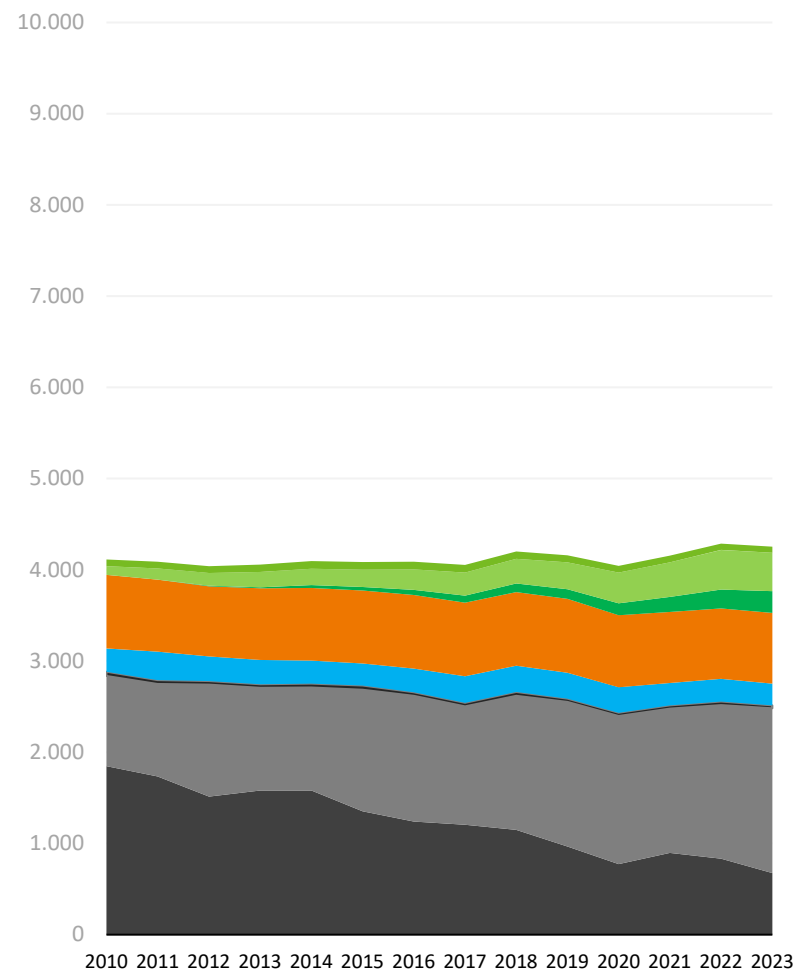
## Elektriciteitsmix EU

Lichte daling elektriciteitsverbruik, in TWh



## Elektriciteitsmix VS

Gas verdringt steenkool, in TWh

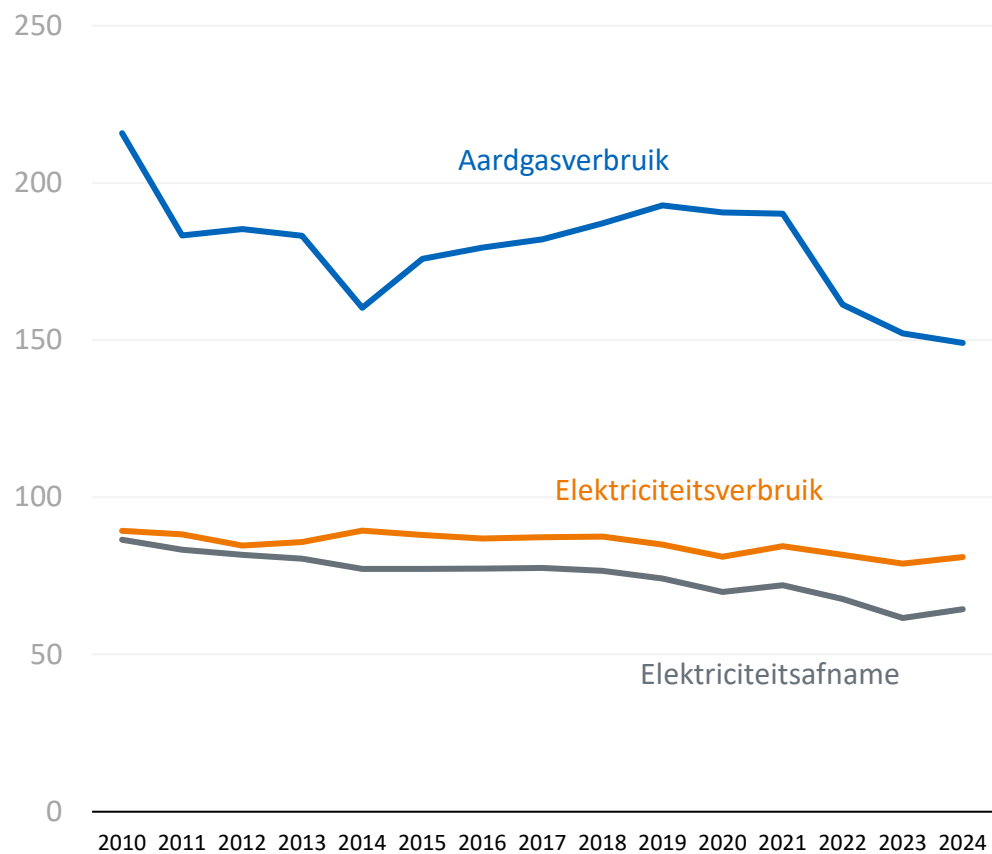


■ Kolen ■ Gas ■ Overige fossiel ■ Hydro ■ Nucleair ■ Zon ■ Wind ■ Overige hernieuwbaar

Bron: Ember

## België

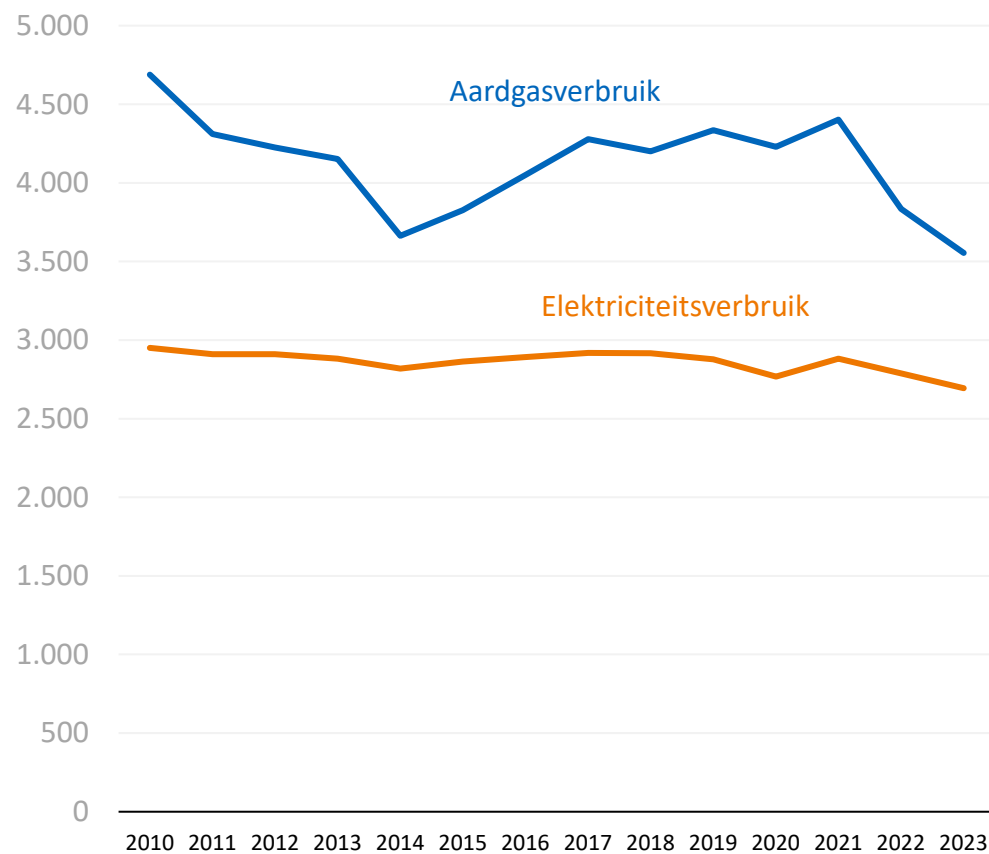
Aardgas- en elektriciteitsverbruik in België, in TWh



Bron: CREG, Synergrid, Elia

## EU

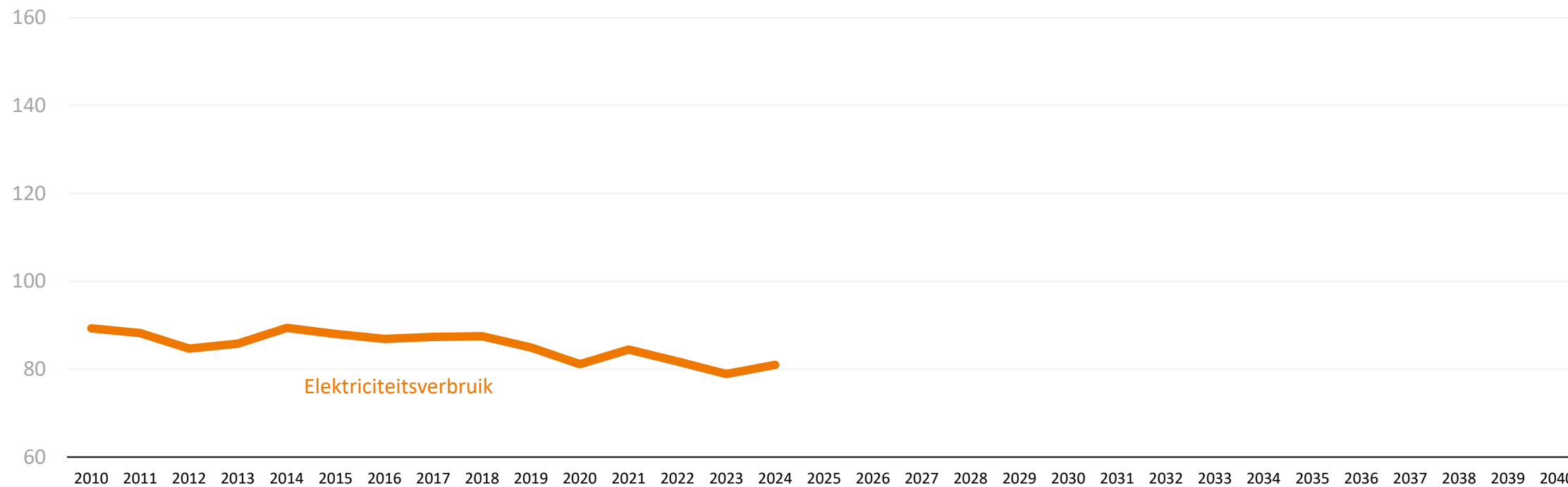
Aardgas- en elektriciteitsverbruik in EU, in TWh



Bron: Eurostat, Ember

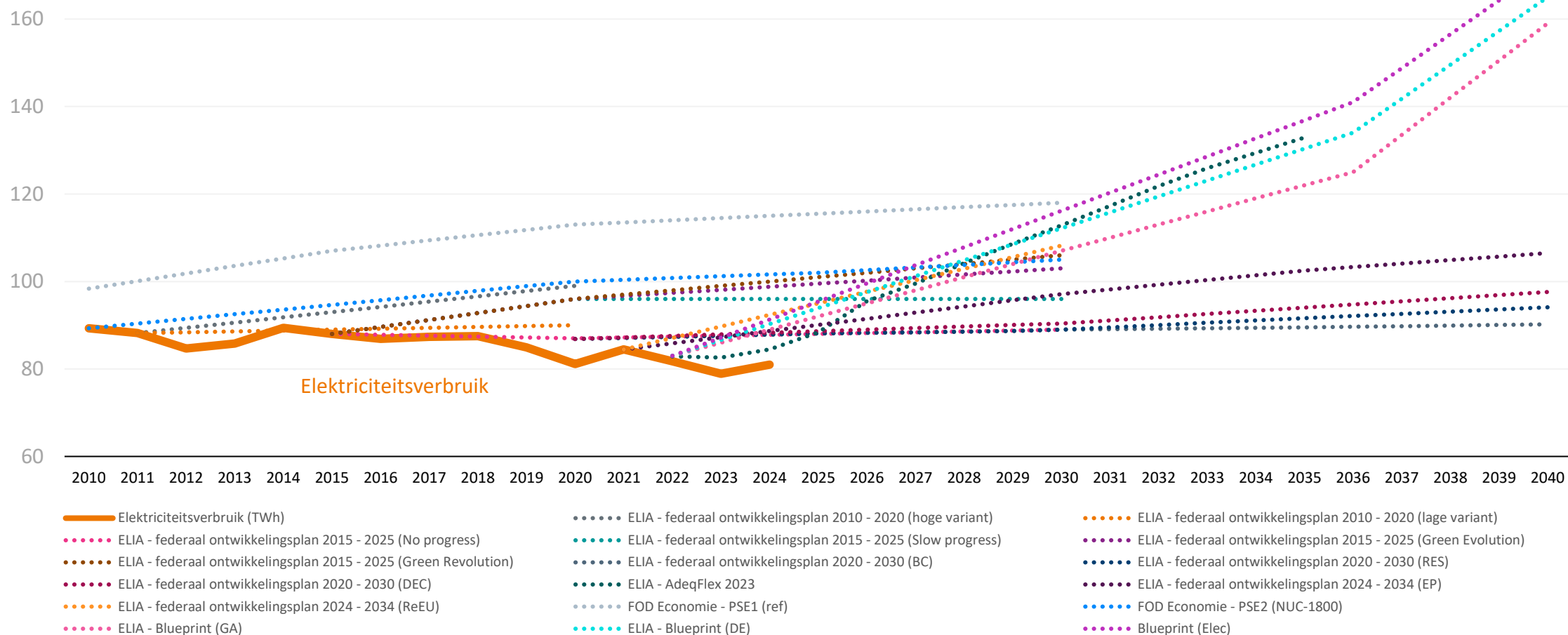
## België

Inschattingen uit het verleden van het toekomstig elektriciteitsverbruik in België, in TWh



## België

Inschattingen uit het verleden van het toekomstig elektriciteitsverbruik in België, in TWh

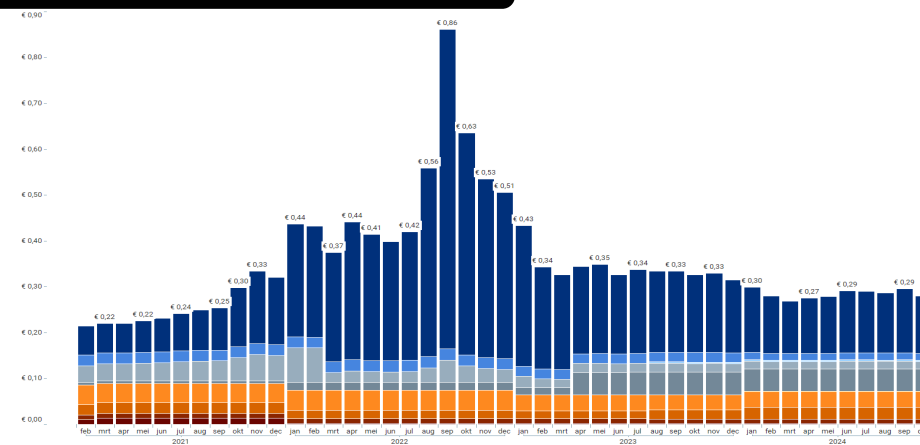
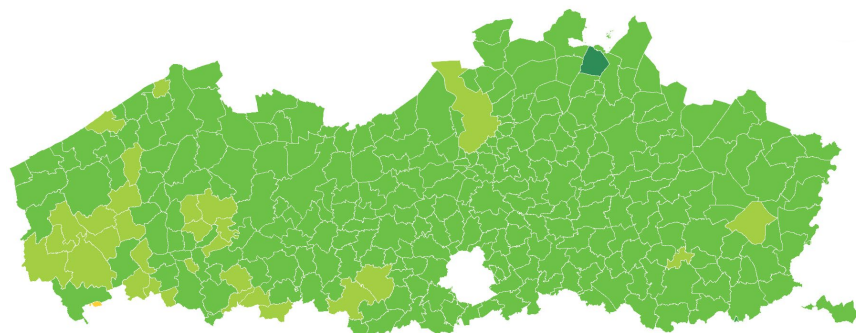
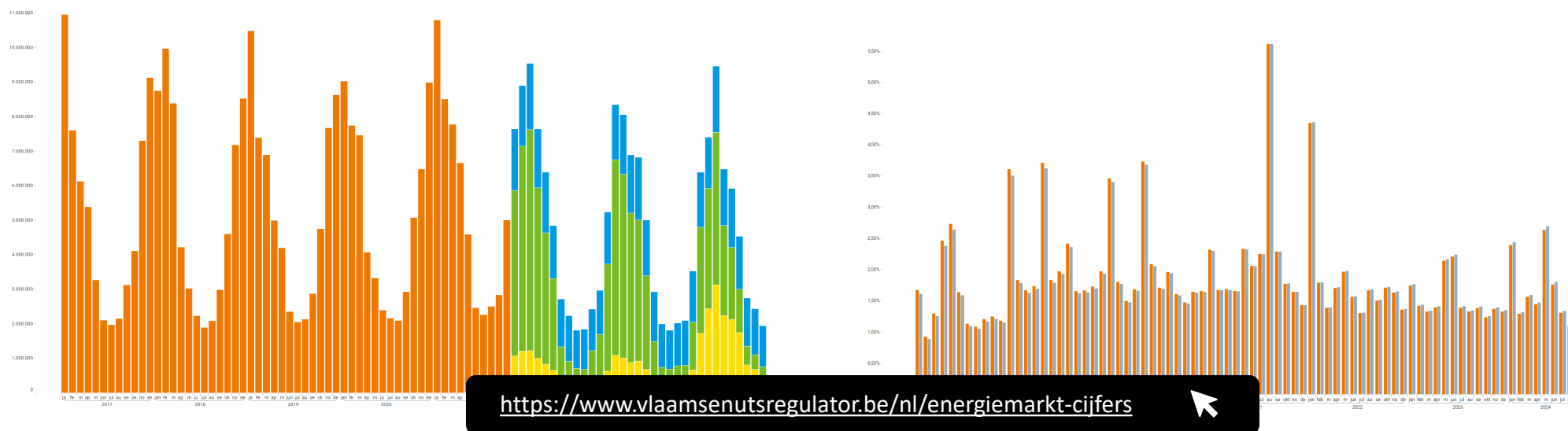


Bron: Elia, FOD Economie



## Vlaanderen

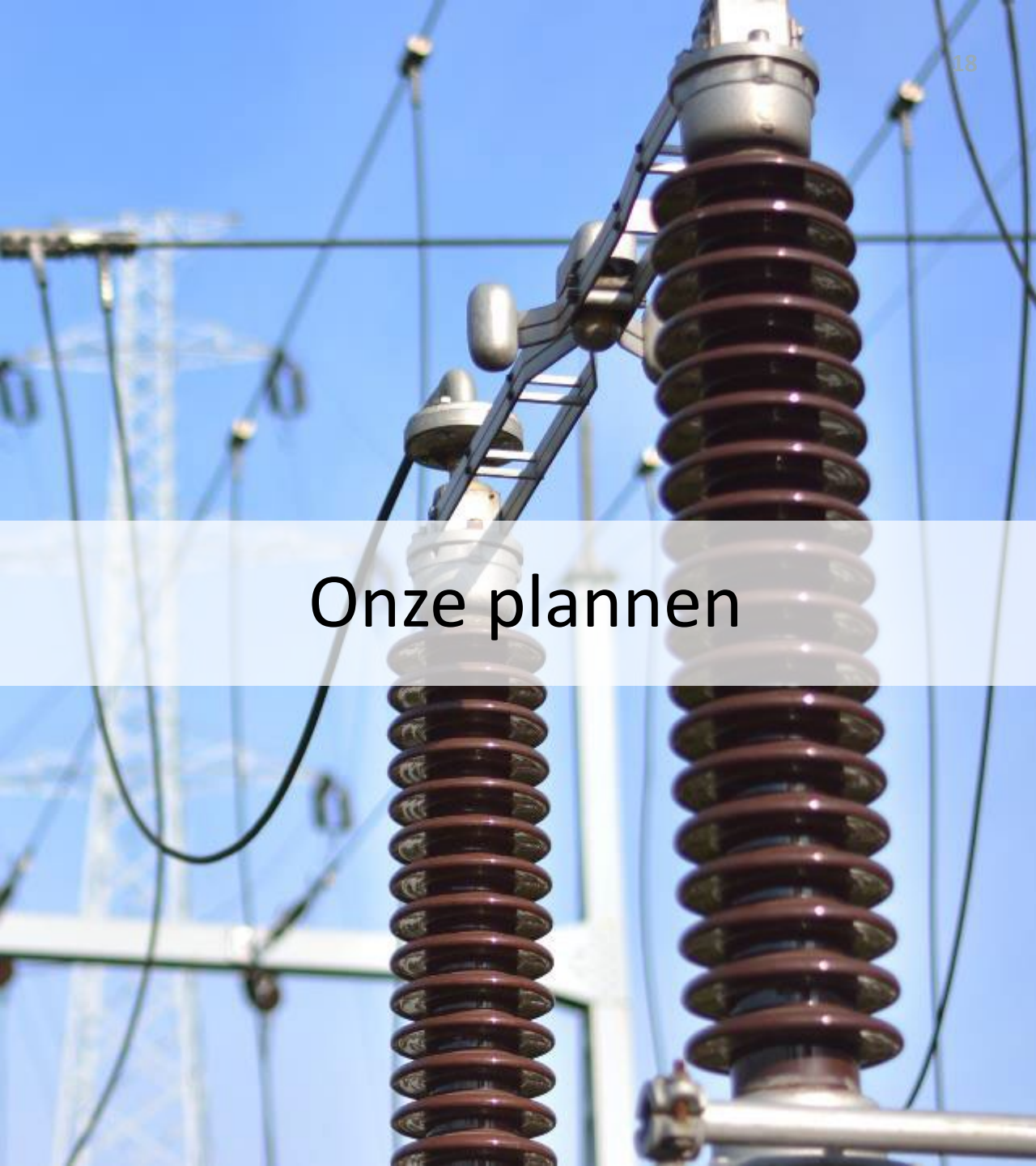
Brede waaier aan data in de dashboards van de Vlaamse Nutsregulator over energieverbruik, prijzen, tarieven, energiearmoede, contractaanbod, marktaandeel en switches, handel steuncertificaten en GO's, ...



Bron: Vlaamse Nutsregulator



Internationale context



Onze plannen



**Marktwerking**

**Tarieven &  
prijzen**

**Netten & data**

**Speerpunten  
2025**



**Vraag:**  
Ben je het afgelopen jaar van leverancier veranderd?

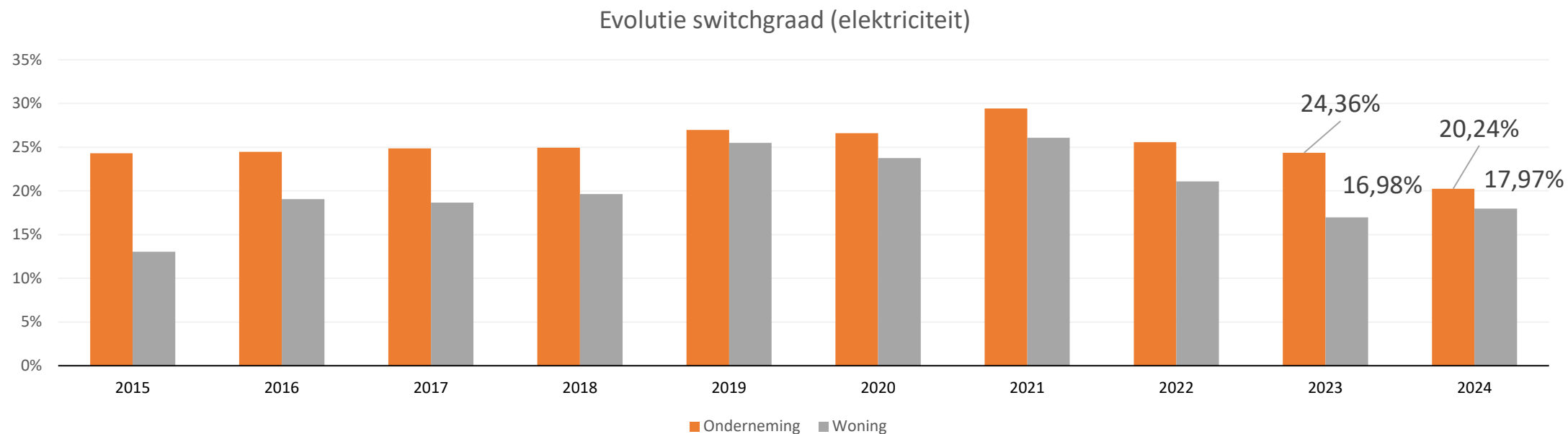
- A. Ja
- B. Nee
- C. Geen idee

Uit de Marktmonitor 2024,  
huishoudelijke afnemers:

De voornaamste reden waarom gezinnen niet wisselen van leverancier:

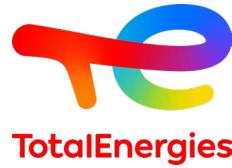
- Ik zit goed bij mijn huidige leverancier **85%**
- Ik ben niet geïnteresseerd om te veranderen van leverancier **60%**
- Ik vind dat overstappen te veel rompslomp met zich meebrengt **43%**

# Marktconcentratiegraad | Leverancierswissels elektriciteit



De switchgraad is het relatieve aantal huishoudens en bedrijven dat van energieleverancier wisselt. Het is een directe indicator van de mate van concurrentie op de retailmarkt. Ten opzichte van 2023 evolueerde de switchgraad in 2024 voorzichtig positief.

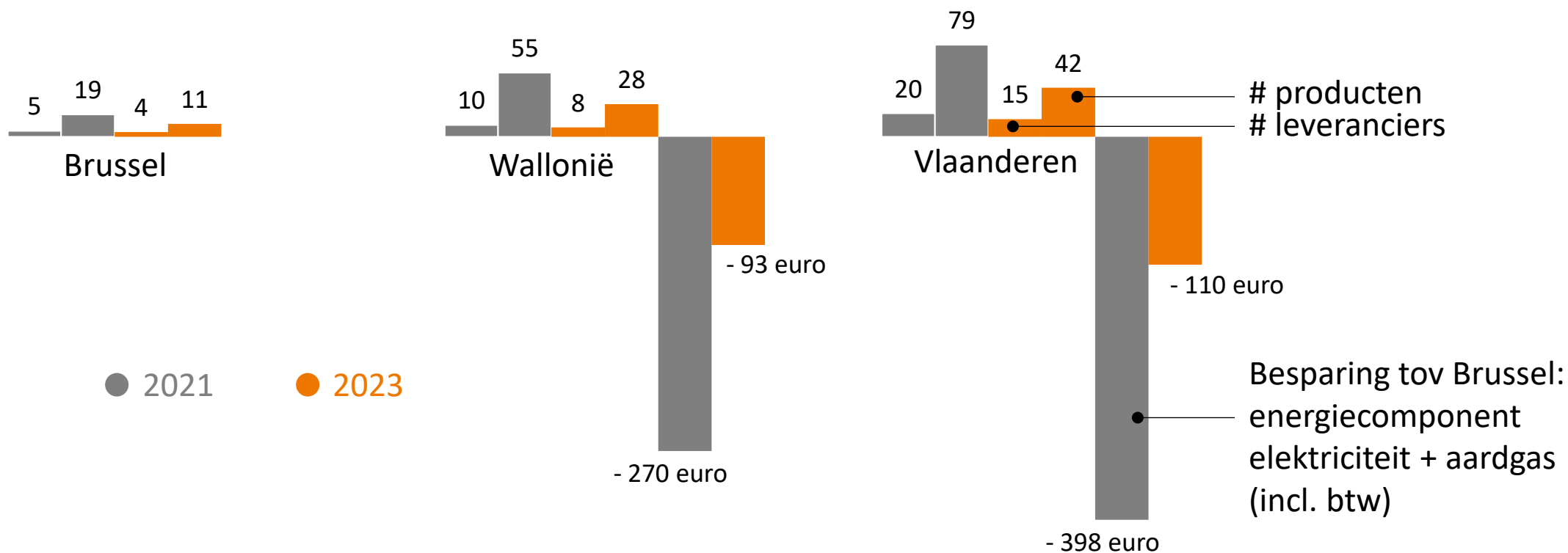
# Overzicht leveranciers - gezinnen



Energie.be



# Adviezen Brugel 2021/2023 – belang van de vrije markt



## La Wallonie n'attire plus les fournisseurs d'énergie



La concurrence est au plus bas dans le marché wallon de la fourniture d'électricité et de gaz. Doucement, le spectre d'un oligopole "à la Bruxelles" se profile à l'horizon.

Bron: L'Echo, 17 september 2024

## Nieuwe start-ups storten zich op de Vlaamse energiemarkt

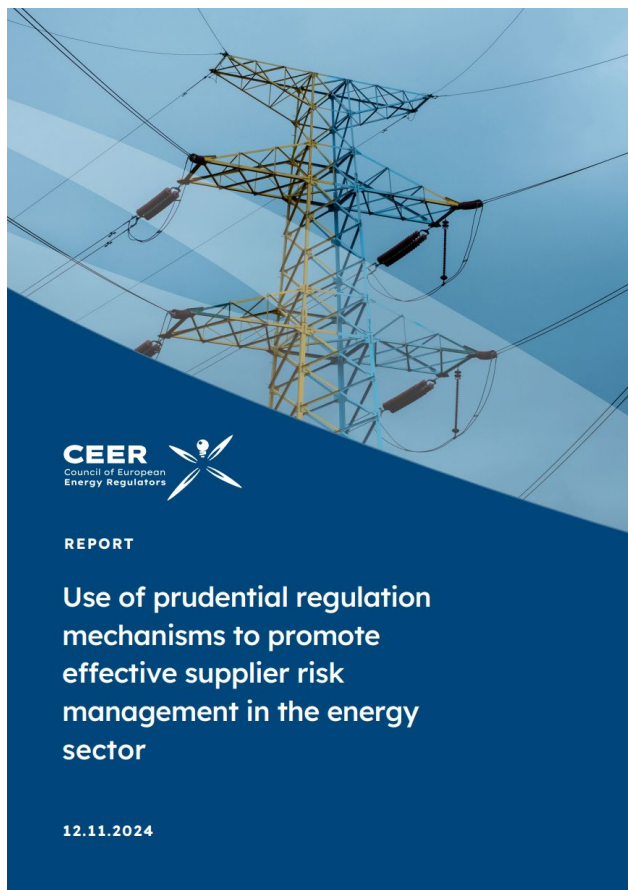


Het Brusselse Ecofix Gas & Power maakt zich op om energieleverancier te worden. Het is al de vierde start-up in korte tijd op de Vlaamse energiemarkt, die meer dan dubbel zoveel leveranciers telt als de Waalse en de Brusselse markt.

Bron: De Tijd, 8 oktober 2024



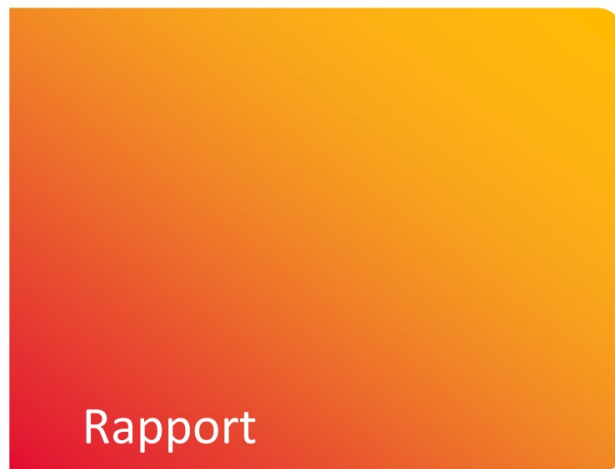
# CEER



Rapport financiële gezondheid energieleveranciers

# Rapport

## financiële gezondheid leveranciers



19/12/2024

over de financiële gezondheid van de Vlaamse energiemarkt en van de op die markt actieve leveranciers

RAPP-2024-22



Relatief positief beeld van de financiële situatie van de actieve energieleveranciers. **2023** wordt gekenmerkt door **herstel en stabilisatie van de financiële situatie** bij de meeste energieleveranciers.

- De **liquiditeit** van de energieleveranciers **verbeterde** over het algemeen.
- Op het gebied van **solvabiliteit** valt op dat de leveranciers in 2023 **minder afhankelijk** werden van **vreemd vermogen**.
- De **operationele winstgevendheid verbeterde** bij de meeste leveranciers.
- Leveranciers beheren hun **kasposities strakker**, klanten betalen sneller hun facturen en energieleveranciers lossen sneller hun schulden af.



**Vraag:**  
Welk type van elektriciteitscontract heb je?

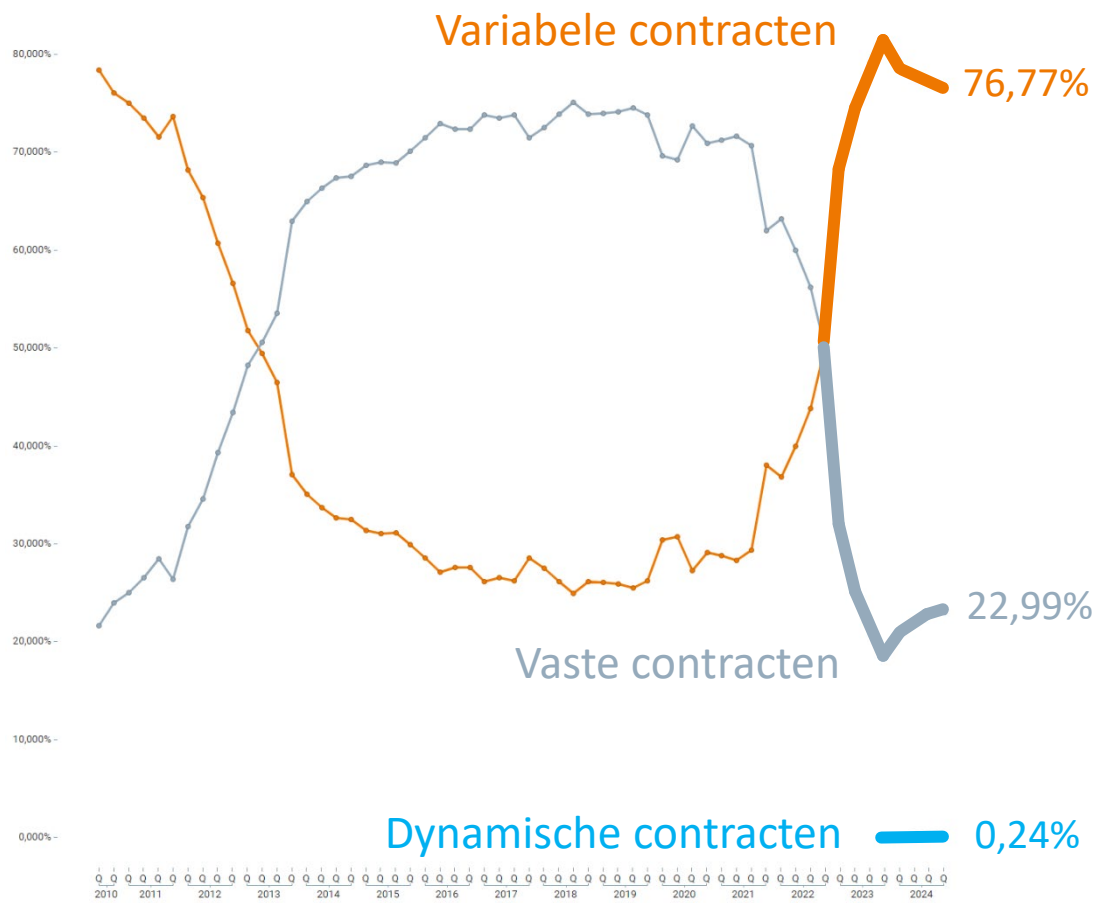
- A. Vast
- B. Variabel
- C. Dynamisch
- D. Geen idee

Uit de Marktmonitor 2024,  
huishoudelijke afnemers :

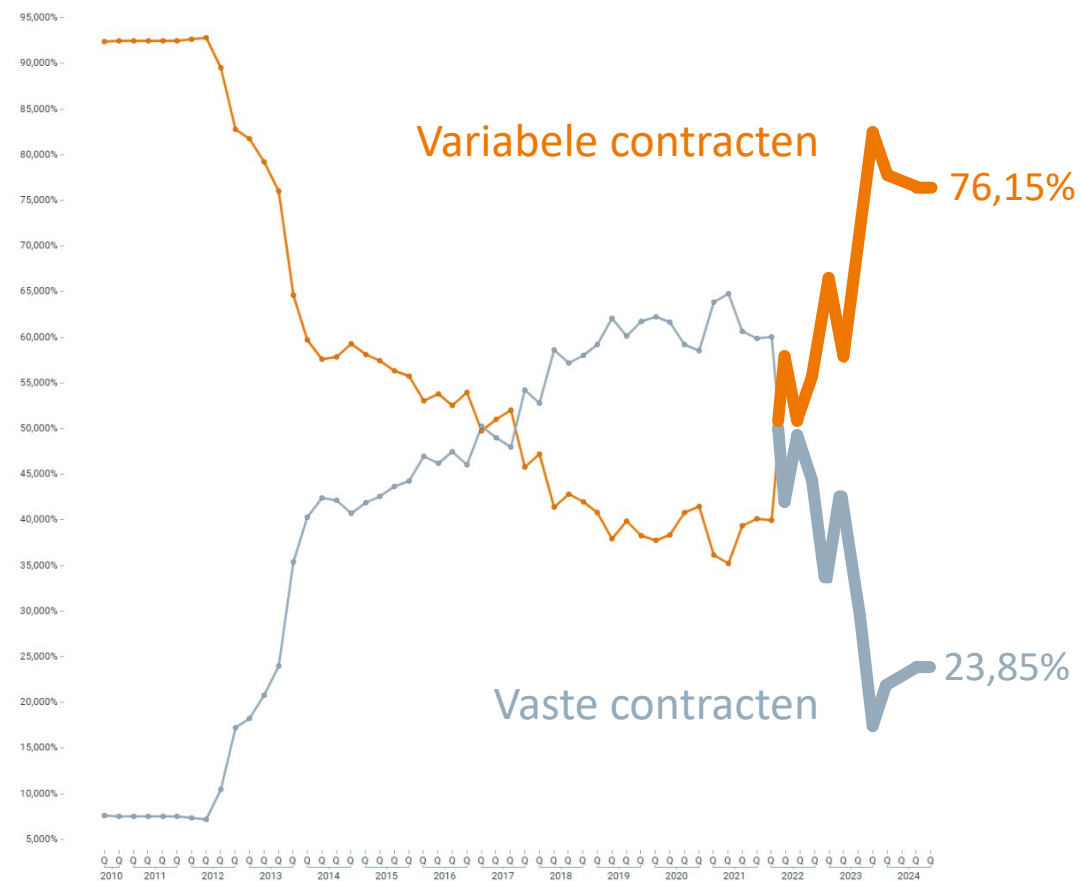
Er zijn opnieuw meer Vlaamse gezinnen met een vast contract (**49%**) dan een variabel contract (**40%**). Slechts **24** respondenten gaven aan een dynamisch contract te hebben.

# Aantal afnemers per type contract | Gezinnen

## Elektriciteit – Q4 2024



## Aardgas – Q4 2024



# Soorten energiecontracten



**Risicopremie** | Voor een gemiddeld Vlaams huishouden zijn de geschatte jaarkosten voor 2025, voor elektriciteit en gas samen, bij vaste contracten gemiddeld **€294** duurder dan bij variabele contracten.

Bron: V-test® januari 2025



## Vraag:

Heb je het afgelopen jaar de V-test<sup>®</sup> uitgevoerd?

A. Ja

B. Nee

C. Niet van toepassing

Uit de Marktmonitor 2024,  
huishoudelijke afnemers:

De V-test<sup>®</sup> blijft met voorsprong de populairste prijsvergelijkingswebsite: **46%** van de gezinnen die hun elektriciteitsleverancier koos op basis van een prijsvergelijkingswebsite gebruikte de V-test<sup>®</sup>.

Prijs blijft de voornaamste reden voor gezinnen om voor een energieleverancier te kiezen (**73%**). De betrouwbaarheid blijft de 2de belangrijkste reden van gezinnen om voor hun huidige leverancier te kiezen (**48%**). Het leveren van groene stroom (**38%**) vervolledigt dit jaar opnieuw de top 3, maar we zien hier wel een significante daling in vergelijking met vorig jaar.



**Vraag:**

Heb je een V-test<sup>®</sup>-profiel waarmee je je huidige contract kan vergelijken met het aanbod op de markt?

A. Ja

B. Nee

C. Niet van toepassing



# V-test®

Variabel tarief

- ▶ Voor dit contract heb je internet nodig.
- ▶ Te combineren met ander contract bij dezelfde leverancier.

GESCHATTE JAARPRIJS  
INCLUSIEF BTW

KIES & COMBINEER

[Meer details](#)

Vergelijk dit contract



Zit je contract nog goed?  
Klik hier en vergelijk het met de contracten in de V-test®



Variabel tarief **Groepsaankoop**

- ▶ Enkel deelnemers aan de groepsaankoop kunnen inschrijven op dit contract.

GESCHATTE JAARPRIJS  
INCLUSIEF BTW

KIES & COMBINEER

[Meer details](#)

Combineer contracten & bereken je totale energiefactuur

Gas

Elektriciteit

TOTAAL

Kies een contract

+

Kies een contract

=

€ 0,00

Totaal aantal  
V-test®-simulaties in 2024  
**1.214.872**

Totaal aantal actieve  
V-test®-profielen in 2024  
**129.321**

Vanaf 1 juli 2025  
unieke code  
op de factuur







**Marktwerking**

**Tarieven &  
prijzen**

**Netten & data**

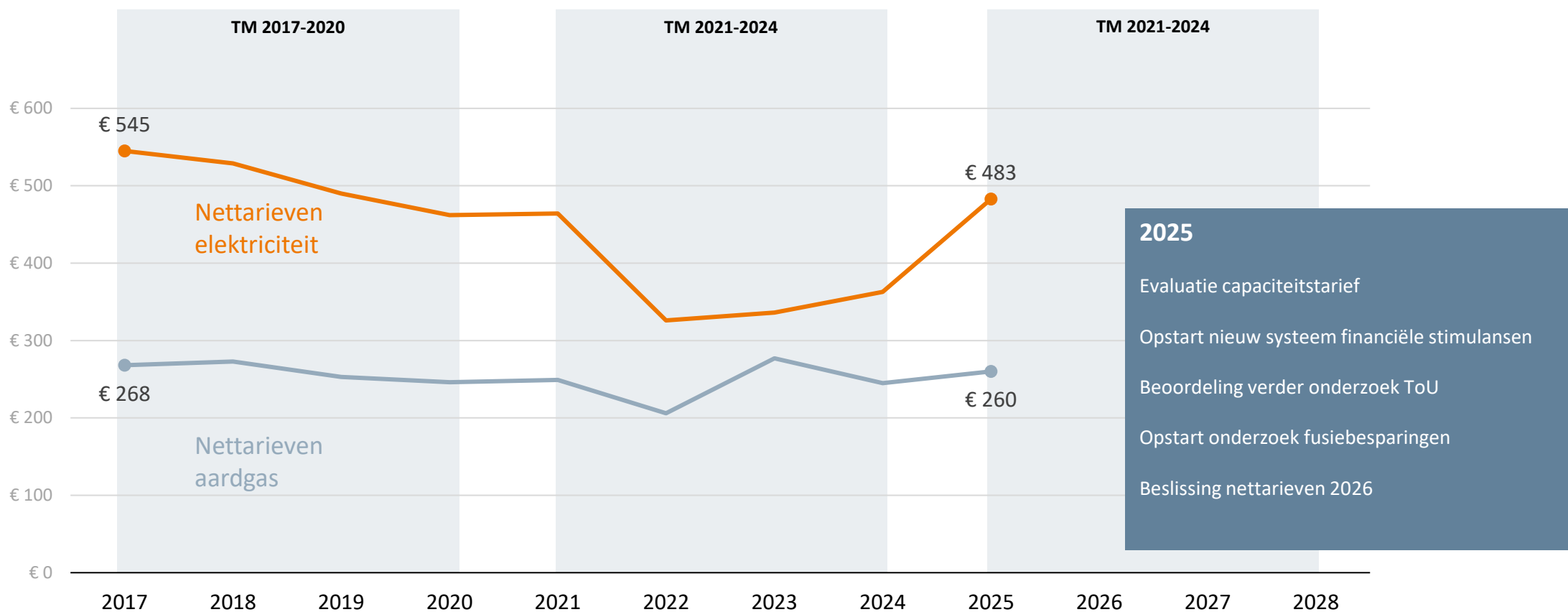
**Speerpunten  
2025**

**Vraag:**

Ga je anders met je elektriciteitsverbruik om sinds de invoering van het capaciteitstarief?

- A. Ja
- B. Nee
- C. Niet van toepassing

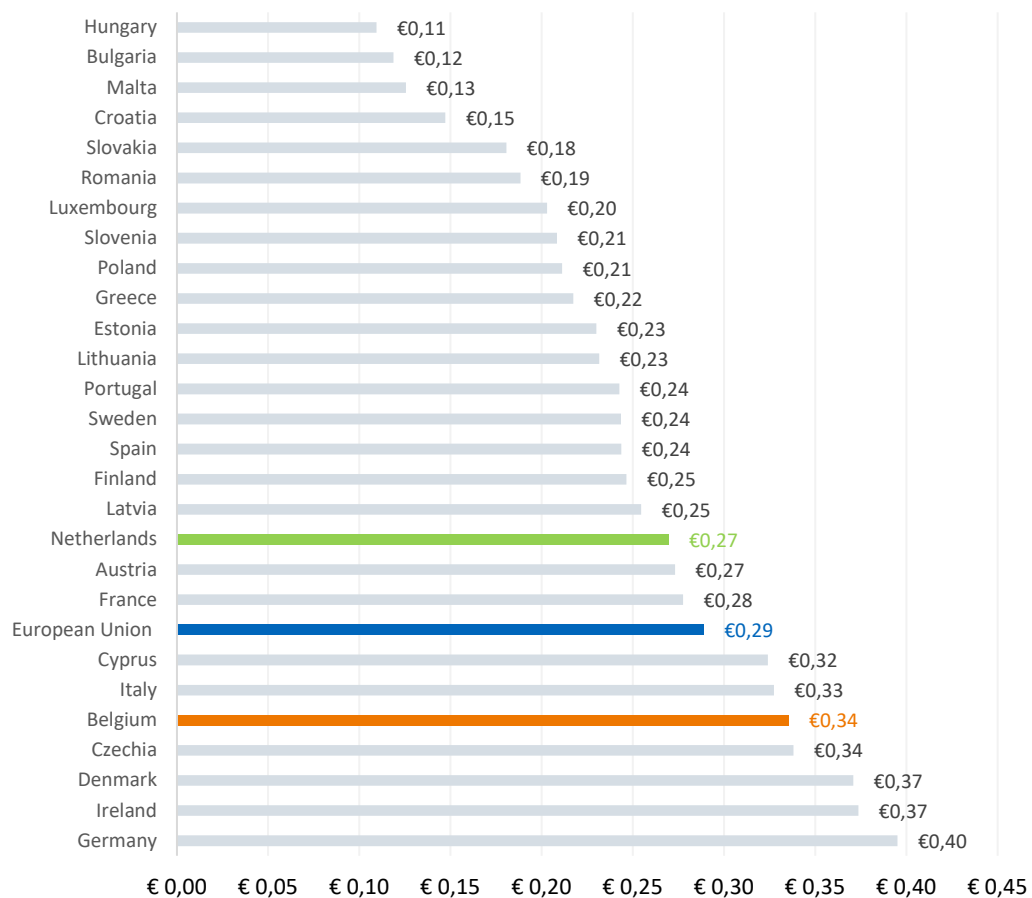
## Evolutie van de nettarieven voor een gezin in Vlaanderen



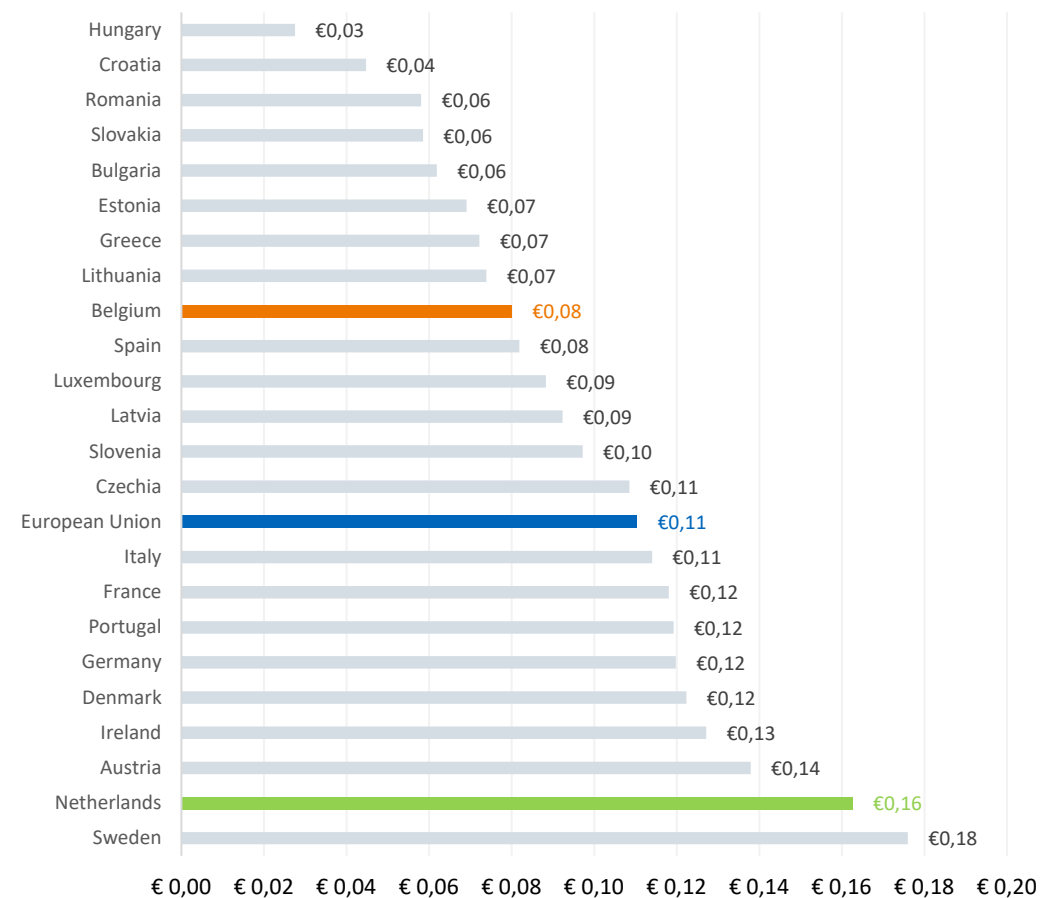
Elektriciteitsverbruik = 3.500 kWh en gemiddelde maandpiek = 4,26 kW; aardgasverbruik = 17.000 kWh – incl. btw

# Energieprijs huishouden (incl. btw) | Vergelijking binnen EU (Eurostat)

## Elektriciteit (€/kWh)

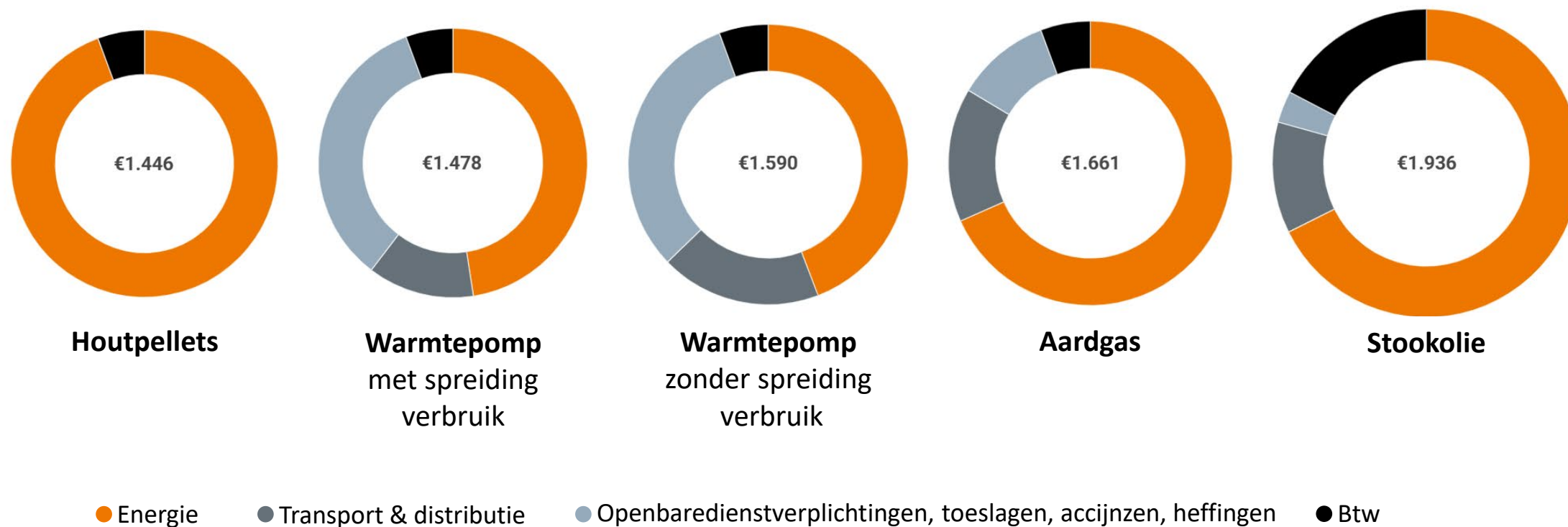


## Aardgas (€/kWh)



Bron: Eurostat, 1<sup>ste</sup> semester 2024, voor gas zijn er voor vier lidstaten geen gegevens: Malta, Cyprus, Finland en Polen

## Verwarmingskosten Vlaams huishouden (incl. btw) | Vergelijking



Bron: Gas, 17.000 kWh & warmtepomp, 5.000 kWh: V-test® januari 2025 | Stookolie: gemiddelde van verschillende websites, uitsplitsing via gegevens op [www.petrolfed.be](http://www.petrolfed.be), 2.100 liter | Houtpellets: verschillende websites, 4.000 kg



# FORBEG

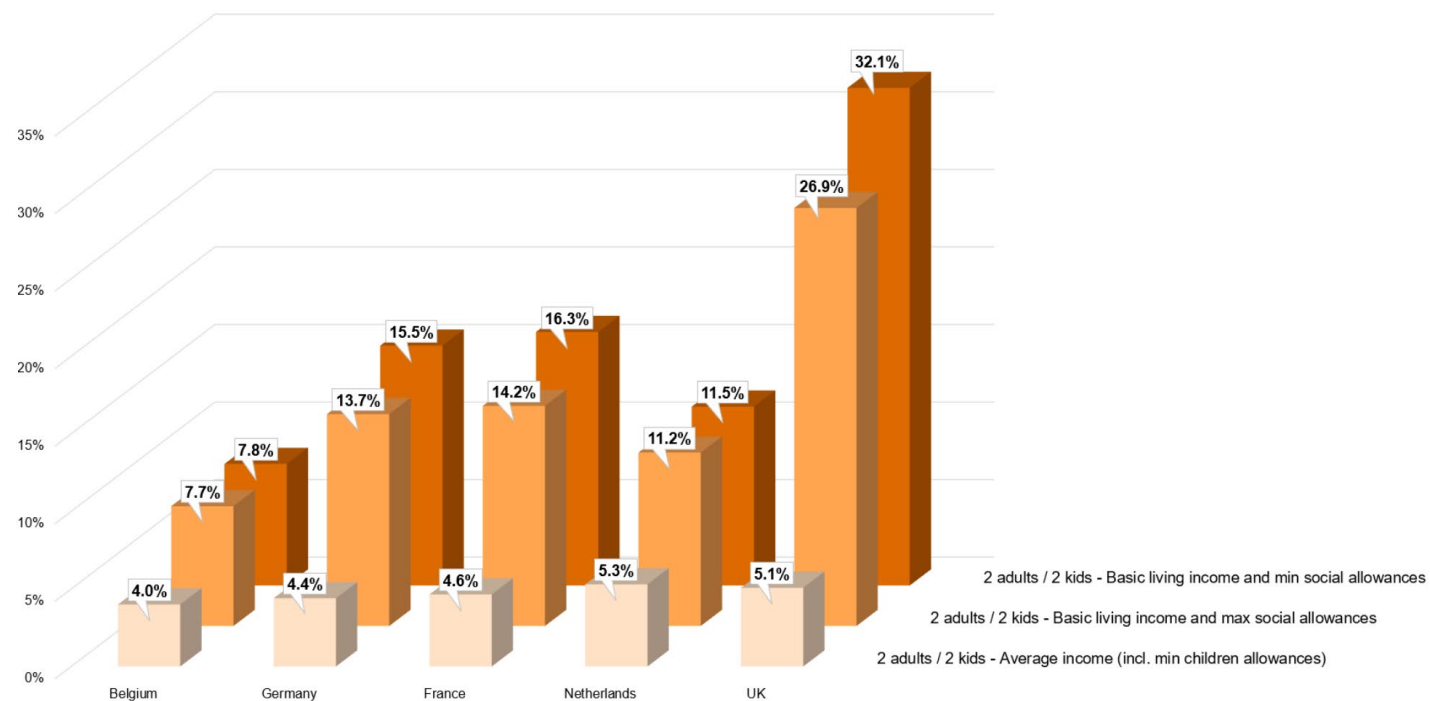
A European comparison  
of electricity and natural gas prices  
for residential, small professional  
and large industrial consumers

May 2024



© 2024 PwC. All rights reserved. PwC refers to the PwC network and/or one of the member firms, each member being an independent and separate legal entity.

## Aandeel energiefactuur in beschikbaar inkomen gezin





**Marktwerking**

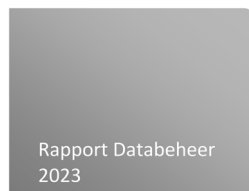
**Tarieven &  
prijzen**

**Netten & data**

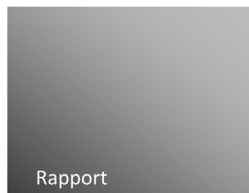
**Speerpunten  
2025**

# Netbeheer 2024

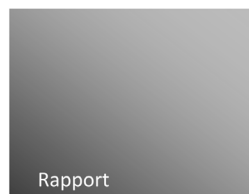
## een aantal publicaties



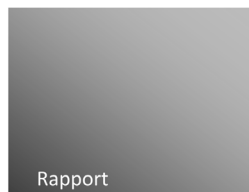
Rapport databeheer  
[RAPP-2023-20](#) | 22 december 2023



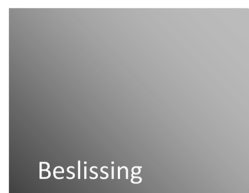
Rapport slimme netten  
[RAPP-2024-01](#) | 18 januari 2024



Studie capaciteit Vlaams  
laagspanningsdistributienet  
[RAPP-2024-05](#) | 22 februari 2024



Rapporten kwaliteit dienstverlening  
elektriciteit en aardgas  
[RAPP-2024-18](#), [RAPP-2024-19](#) | 8 oktober 2024



Beslissing TRDE  
[BESL-2024-106](#) | 3 december 2024





**Marktwerking**

**Tarieven &  
prijzen**

**Netten & data**

**Speerpunten  
2025**

## 1. Operationalisering tot Vlaamse Nutsregulator

We nemen alle nodige maatregelen om de omvorming te realiseren. We laten onze organisatiestructuur, merkarchitectuur, huisvesting, systemen en processen evolueren met de groei van onze organisatie. We betrekken onze werknemers bij het veranderingsproces. We communiceren over de nieuwe naam en uitgebreide verantwoordelijkheden.

# Vlaamse Nutsregulator



VREG is vanaf 1 januari 2025 **Vlaamse Nutsregulator**  
We reguleren, controleren, informeren en adviseren.

## 2. Implementatie nieuwe Europese regels elektriciteit, gas en waterstof

We adviseren de Vlaamse Regering over het omzetten in Vlaamse regelgeving van de herziening van de elektriciteitsrichtlijn en de nieuwe gas- en waterstofrichtlijn. We bereiden aanpassingen aan onze eigen reguleringsinstrumenten voor in het kader van die nieuwe Europese regels. Zo starten we een nieuw herzieningstraject op van het technisch reglement voor de distributie van elektriciteit (TRDE) met het oog op de invoering van een marktmodel met meerdere leveringspunten achter de meter, en voeren een studie uit over de toekomst van de aardgasdistributienetten.

### TRDE



Studie toekomst aardgas



Marktmodel

### Risicobeheer door leveranciers



Waterstof

### 3. Databeheer en investeringsplannen Fluvius en Elia evalueren

We evalueren de activiteiten rond databeheer van de distributienetbeheerders. We finaliseren de doorgedreven audit waarbij we controleren of het IT-beleid van de distributienetbeheerders voldoende ambitieus en toekomstgericht is om alle marktgerelateerde dataprocessen goed en in lijn met de regelgeving te laten werken. We vergelijken de activiteiten van de netbeheerders rond databeheer met de situatie in andere gewesten en Europese landen. We beoordelen de investeringsplannen en databeheersplannen.

## Netten, marktprocessen & databeheer



#### Rapport slimme netten

We publiceren minstens om de twee jaar een rapport met aanbevelingen over de ontwikkeling van slimme netten. Het eerste rapport publiceerden we in 2023. Het volgende zal in 2025 volgen.

#### IT-beleid distributienetbeheerders

In 2025 finaliseren we de doorgedreven audit waarbij we controleren of het IT-beleid van de distributienetbeheerders voldoende ambitieus en toekomstgericht is om alle marktgerelateerde dataprocessen goed en in lijn met de regelgeving te laten werken.

#### Investeringsplannen

We beoordelen de investeringsplannen (op 3 jaar en 10 jaar) van de netbeheerders. We gaan na of de investeringsplannen voor het elektriciteitsdistributienet voldoen aan de verwachtingen, zoals vermeld in onze eerdere beslissingen. We besteden daarbij specifieke aandacht aan het inzetten van flexibiliteit als alternatief voor netinvesteringen.

#### Meerdere leveringspunten achter de meter

Het moet mogelijk worden dat afnemers vrij zijn om op hetzelfde moment over meer dan één elektriciteitsleveringscontract te beschikken, en daarom het recht hebben op meer dan één meet- en factureringpunt achter het centrale aansluitpunt. Dit principe wordt ook “supply split” genoemd.

We wensen het marktmodel te wijzigen zodat meerdere (terug)leveringscontracten op een enkel toegangspunt kunnen worden afgesloten. Eigenaars van flexibele assets zoals elektrische voertuigen zouden zo thuis vlotter een afzonderlijk contract voor het apart op- of ontladen van het toestel kunnen afsluiten. Parallel hiermee beoordelen we of die wijzigingen in lijn zijn met onze tarifaire principes.

## 4. Flexibiliteit ontsluiten

Tegen begin 2025 moet er een hoger Vlaams kader zijn om netbeheerders tijdelijke flexibele aansluitovereenkomsten te kunnen laten aanbieden. We werken dat kader verder uit in onze reguleringsinstrumenten. We volgen op hoe de netbeheerders het decretale kader rond commerciële en technische flexibiliteit concreet uitwerken en de uitrol van flexibiliteits-producten op distributieniveau faciliteren. We brengen de huidige inzet van flexibele toepassingen op het distributienet in kaart.

### Flexibele aansluitovereenkomsten

Netbeheerders moeten tijdelijke flexibele aansluitovereenkomsten kunnen laten aanbieden voor nieuwe aansluitingen in gebieden waar hun elektriciteitsnetten een beperkte netwerkcapaciteit hebben. Het moet mogelijk worden voor nieuwe partijen om, in ruil voor hun flexibiliteit, aan te sluiten op zo'n net. De Vlaamse Nutsregulator zal in 2025 wellicht het Vlaamse kader verder uitwerken via bijkomende regelgeving (zoals in de technische reglementen TRDE en TRPV).



### Bidirectioneel laden van voertuigen

Vanaf 2025 zullen netbeheerders in hun tweejaarlijkse investeringsplannen prognoses en rapporteren over de potentiële bijdrage van elektrische voertuigen en, specifiek, slim en bidirectioneel laden aan de flexibiliteit van het energiesysteem. De Vlaamse Nutsregulator zal de beoogde beoordeling voor het eerst uitvoeren vanaf eind 2025-begin 2026. Daarna dient deze om de drie jaar herhaald te worden. De resultaten van deze beoordeling zullen opgenomen worden in het rapport dat we publiceren bij de goedkeuring van de investeringsplannen.

### Transfer of energy

De Vlaamse Nutsregulator wil de netbeheerders ondersteunen bij de implementatie van een kader voor de Transfer of Energy (of energie-overdracht). Dat moet de uitrol van flexibiliteitsproducten op distributieniveau faciliteren, zodat de verschillende partijen hun zakelijke activiteiten kunnen ontplooiën zonder dat één partij gestraft wordt door de acties van een andere partij.

### Ontsluiten van flexibiliteit

We onderzoeken de aanwezigheid van flexibele toepassingen (opslaginstallaties, oplaadpunten voor elektrische wagens, warmtepompen en PV-installaties) op het Vlaamse distributienet. We onderzoeken in welke mate en door welke marktpartijen die toepassingen worden aangestuurd, voor welke doeleinden die flexibiliteit wordt ingezet en welke vergoeding klanten daarvoor krijgen. We gaan na hoe prijssignalen (dynamische prijzen, onbalansprijzen) vandaag een rol spelen in het ontsluiten van flexibiliteit en identificeren eventuele barrières. We rapporteren in de loop van 2025 over onze bevindingen.

2025: Vlaamse  
Nutsregulator

Implementatie nieuwe  
Europese regels

Databeheer &  
investeringsplannen

Flexibiliteit

Water

Warmte, CO2

## 5. Uitbouw kennis en voorbereiding op regulatorisch toezicht water

We bouwen in 2025 onze expertise over de waterketen verder op en nemen alle nodige maatregelen om deze kennisopbouw efficiënt te organiseren. We focussen onze kennisopbouw in 2025 op de productie en levering van drinkwater. Met de opgebouwde kennis willen we in eerste instantie (verder) vorm geven aan het kader waarmee het regulatorisch toezicht op de publieke en private watermaatschappijen in Vlaanderen wordt georganiseerd. Tegelijk is er ook nood aan een holistische benadering van de volledige waterketen, waardoor we in dialoog met en met ondersteuning van het Vlaamse beleid dan ook graag onze volledige decretale rol opnemen.



## 6. Uitbouw regulatorisch toezicht warmte en CO2

We geven onder meer via het voorbereiden van technische regels verder vorm aan een kader om het regulatorisch toezicht op de markt voor warmte- of koudnetten te organiseren. Ook bouwen we onze expertise verder op over het vervoer van CO2 via pijpleidingen. Naast onze adviserende rol bij de aanwijzing van de beheerders van lokale clusters en vervoersnetbeheerder bouwen we een kader uit om ons regulatorisch toezicht vorm te geven. Zo bereiden we technische regels voor en geven we invulling aan onze rol om tarieven goed te keuren.



### CO2-transport via pijpleidingen

#### Indicatieve timing

- **6 nov 2024** - start aanwijzingsprocedure Vlaamse vervoersnetbeheerder
- **begin feb 2025** - uiterste datum aanvraagdossier
- **begin maart 2025** - beoordeling volledigheid VEKA
- **begin juni 2025** - advies Vlaamse Nutsregulator (en VEKA) m.b.t. aantal aanwijzingsvoorwaarden en -criteria
- **begin maart 2026** - uiterste datum goedkeuring aanwijzing door Vlaamse Regering

## Warmte- of koudnetten

### Nieuwe taken

Opvolgen financiële rendementen warmteleveranciers

Vergelijkende studie prijzen thermische energie

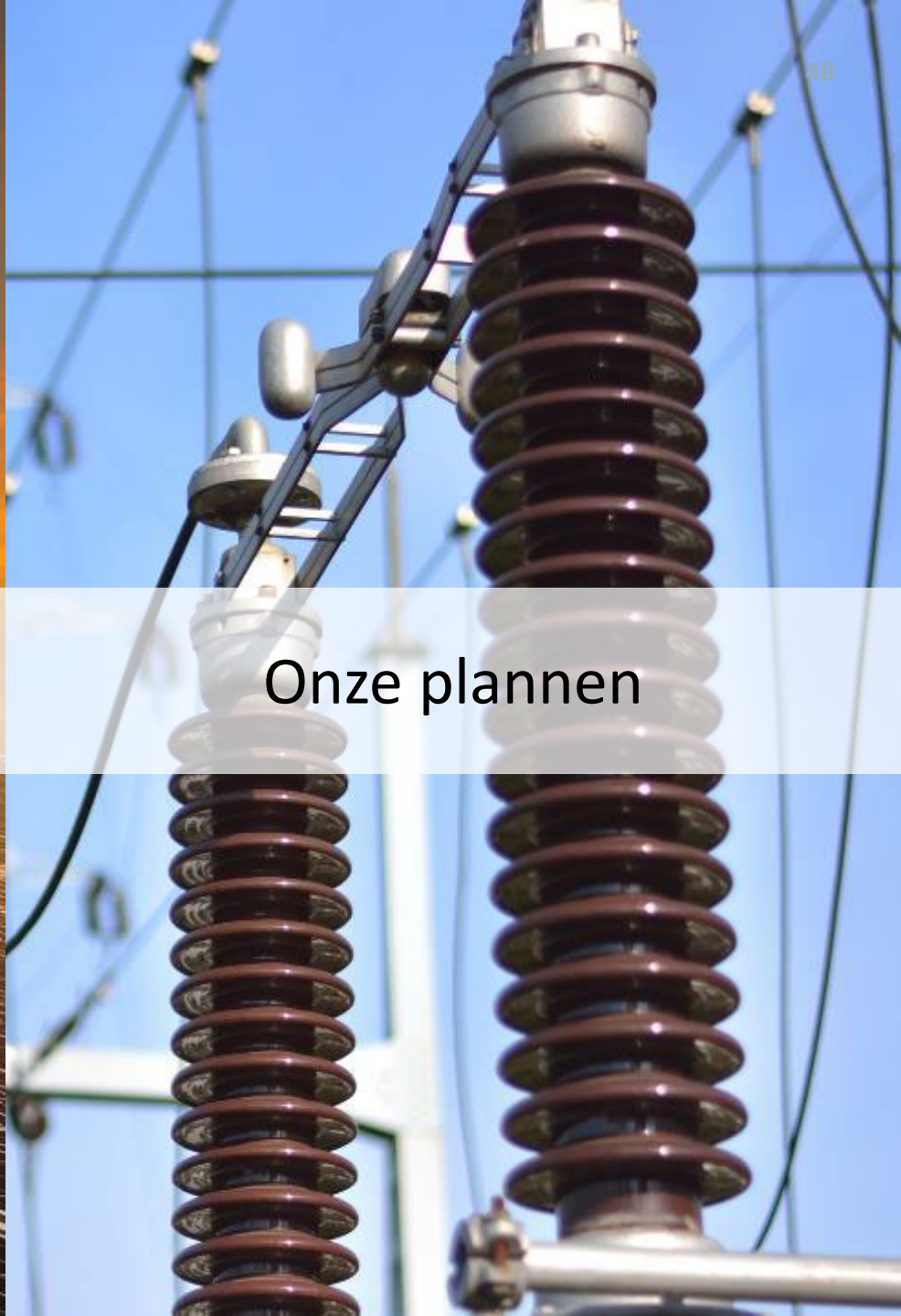




Internationale context



Energietransitie



Onze plannen