

# Beleidsplatform

27-06-2023

+11,00.00

# Agenda

Marktrapport 2022 | **Sofie & Mieke**

Vorbereiding nieuwe tariefmethodologie vanaf 2025: plan van aanpak | **Thierry**

Sociaal rapport 2022 | **Kris**

PAUZE (15 min.)

V-test<sup>®</sup>: terugblik & next steps | **Karolien & Hans**

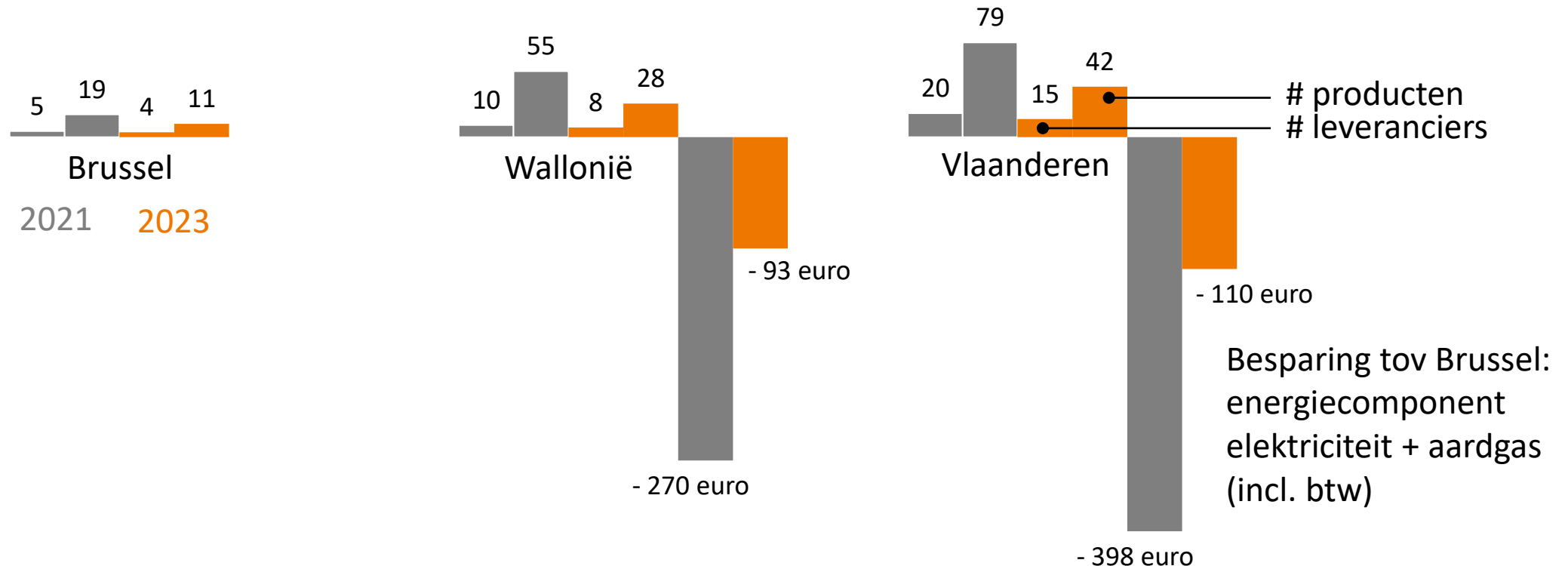
Certificatenmarktrapport 2022-2023 | **Sofie**

Herziening Technisch Reglement Plaatselijk vervoernet: planning & scope | **Thierry**

# Belang van de vrije markt | Adviezen Brugel 2021/2023

## Brussel: een vergelijking met Wallonië en Vlaanderen

Er is een breder aanbod producten en leveranciers in Wallonië en Vlaanderen.  
= interessanter voor de consument



# Marktrapport 2022

# Elektriciteits- en aardgasprijzen

# Elektriciteitsprijzen (figuur HH)



Btw op totaalfactuur

Heffingen

Transmissie – Toeslagen

Transmissie – Netgebruik

Distributie – Netgebruik

Distributie – ODV en toeslagen

Energiekost – ODV

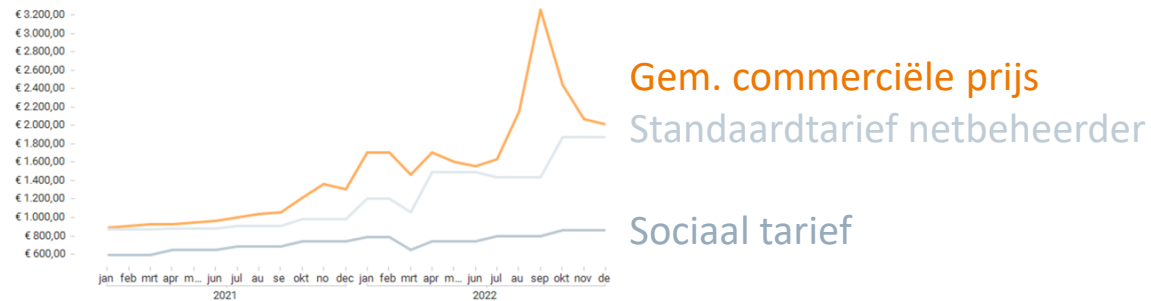
Energiekost – Energiecomponent

- ▶ Verdere <sup>▲</sup> **energiekost** in 2022
- ▶ **Prijzen V-test<sup>®</sup>** schatting toekomstige 12 maanden (nieuwe berekeningsmethode vanaf mei '22)
- ▶ **Prijzen dec '22** representatief voor gemiddelde
- ▶ **Geschatte extra kost jaarbasis** dec '22 t.o.v. dec '21
  - €696 HH (incl. btw) of +53%
  - €6.837 KZ (excl. btw) of +75%
- ▶ **DN-tarieven** <sup>▼</sup> toegelaten inkomen en ODV kosten <sup>▼</sup>
- ▶ **TN-tarieven** <sup>▼</sup> en **heffingen** <sup>▲</sup> verschuiving bepaalde toeslagen van TN naar bijzondere accijs sinds jan '22
- ▶ **Btw** van 21% naar 6% vanaf maart '22

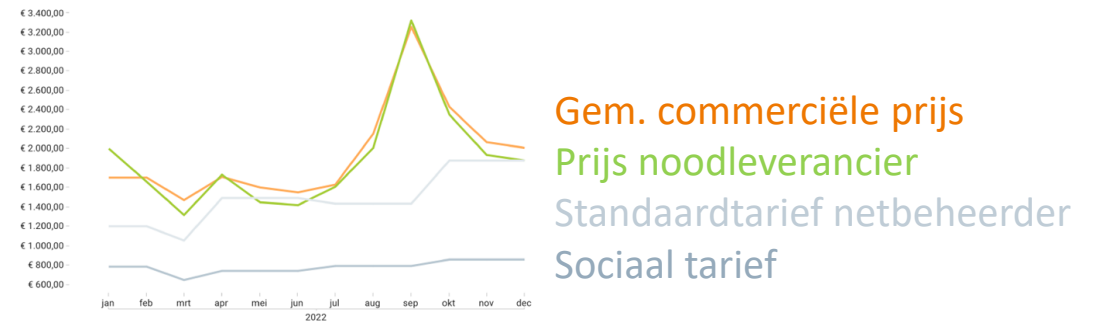
# Sociale maximumprijs, DNB-tarief en prijs noodleverancier (elektriciteit)

► Sociale maximumprijs\* +16%

► DNB-tarief\* + 91%



► Prijs noodleverancier HH\*\* +21%

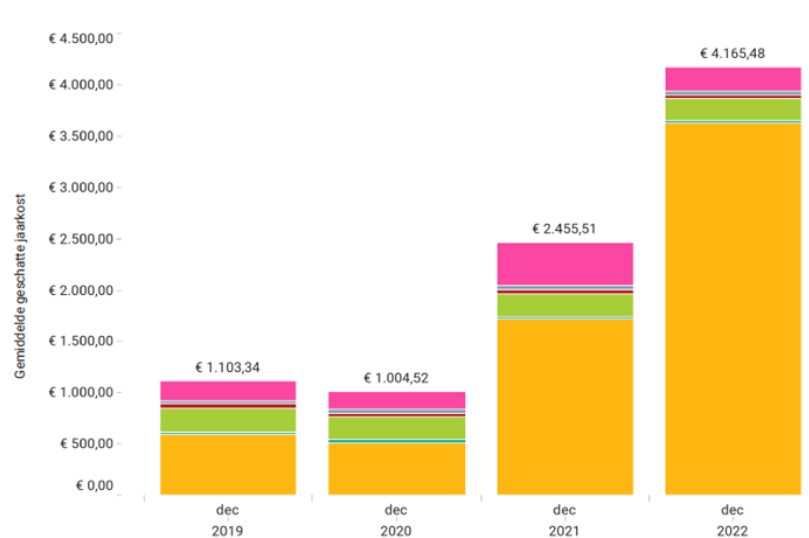


3-maandelijkse berekening op basis van prijzen vorige periode  
 → DNB-tarief hinkt achter op prijsevoluties commerciële markt  
 Beter maandelijkse berekening

\*werkelijke prijzen, geen prijsschatting toekomstige 12 maanden

\*\* wél prijsschatting toekomstige 12 maanden

# Aardgasprijzen (figuren HH)



Btw op totaalfactuur

Heffingen

Transport

Distributie – Netgebruik

Distributie – ODV en toeslagen

Energiekost

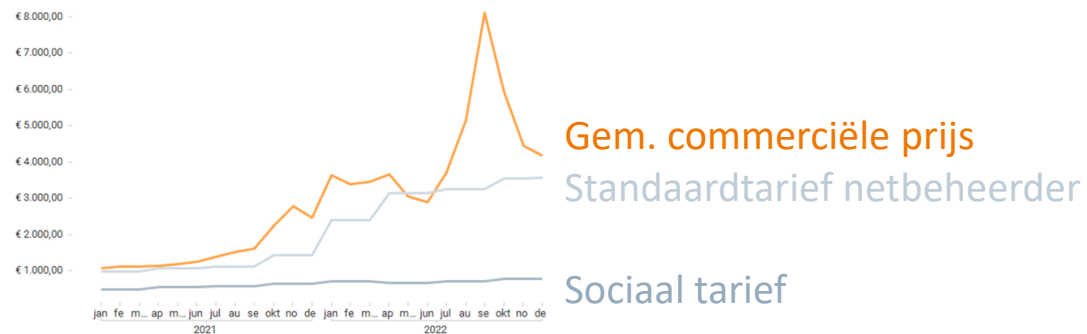
- ▶ Verdere <sup>▲</sup> **energiekost** in 2022
- ▶ **Prijzen V-test<sup>®</sup>** schatting toekomstige 12 maanden (nieuwe berekeningsmethode vanaf mei '22)
- ▶ **Prijzen dec '22** representatief voor gemiddelde
- ▶ **Nog oude verbruiksprofiel**  
23.260 kWh omwille van historiek
- ▶ **Geschatte extra kost jaarbasis**  
dec '22 t.o.v. dec '21
  - €1.710 HH (incl. btw) of +70%
  - €9.694 KZ (excl. btw) of +99%
- ▶ **DN-tarieven** ▼  
toegelaten inkomen ▼
- ▶ **Transport** ▼ vanaf tweede helft 2022
- ▶ **Heffingen** lichte ▼ (bijzondere accijns)
- ▶ **Btw**  
van 21% naar 6% vanaf april '22



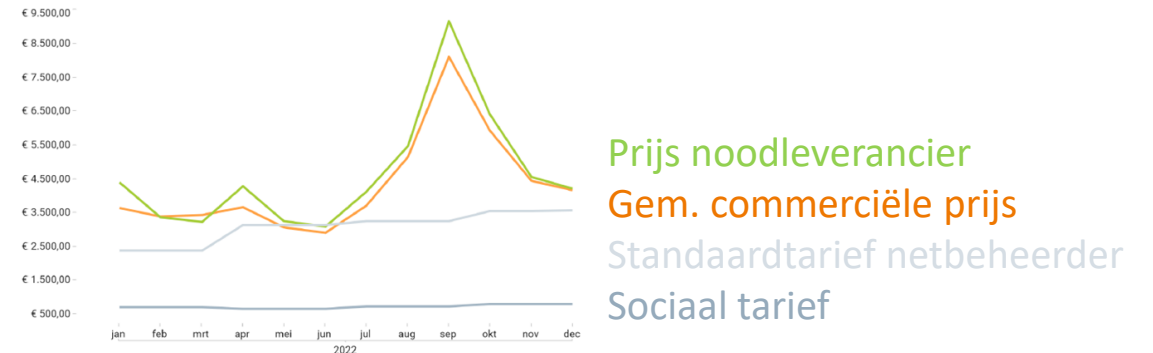
# Sociale maximumprijs, DNB-tarief en prijs noodleverancier (aardgas)

► Sociale maximumprijs\* +24%

► DNB-tarief\* + 149%



► Prijs noodleverancier HH\*\* +29%



Zelfde bedenking 3-maandelijkse berekening als bij elektriciteit

\*werkelijke prijzen, geen prijschatting toekomstige 12 maanden

\*\* wél prijschatting toekomstige 12 maanden

# Evolutie prijsformules in variabele contracten

$$(a * X) + b$$

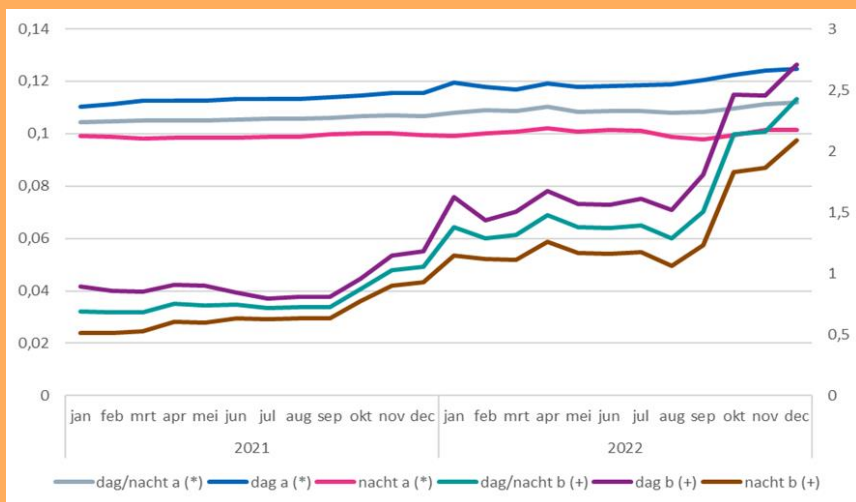
Waarde indexatieparameter  
**X**

gestegen met stijgende groothandelsprijzen energie 2022

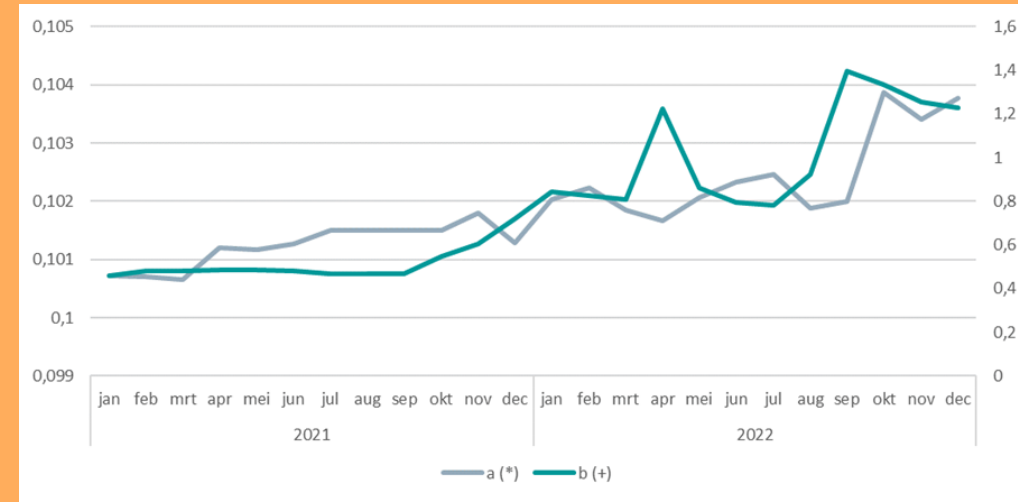
Factoren **a** en **b**

gestegen in contractaanbod 2022  
→ versterkt stijging energieprijzen voor wie nieuw contract  
afslot in 2022

Elektriciteit\*



Aardgas



\* Zonder EMarketCWE-parameter van Luminus

# Impact stijging factoren a en b variabele prijsformules

Elektriciteit	Tussen jan-21 en dec-22	Gemiddelde parameter-waarde V-test®  2021-2022	Gemiddelde parameter- waarde V-test®  dec-2022	Aardgas	Tussen jan-21 en dec-22	Gemiddelde parameter- waarde V-test®  2021-2022	Gemiddelde parameter- waarde V-test®  dec-2022
Impact stijging factor b	<p><b>c€1,74/kWh</b> (dag/nacht, excl. btw)</p> <p><b>€64,48</b> op jaarbasis (3500 kWh, incl. 6% btw)</p>			Impact stijging factor b	<p><b>c€0,77/kWh</b> (excl. btw)</p> <p><b>€188,87</b> op jaarbasis (23.260 kWh, incl. 6% btw)</p>		
Impact stijging factor a		<p><b>X = €185,21/MWh</b></p> <p><b>+c€1,35/kWh</b> (dag/nacht, excl. btw)</p> <p><b>€50,00</b> op jaarbasis (incl. 6% btw)</p>	<p><b>X = €324,87/MWh</b></p> <p><b>+c€2,36/kWh</b> (dag/nacht, excl. btw)</p> <p><b>€87,71</b> op jaarbasis (incl. 6% btw)</p>	Impact stijging factor a		<p><b>X = €83,88/MWh</b></p> <p><b>+c€0,26/kWh</b> (excl. btw)</p> <p><b>€63,14</b> op jaarbasis (incl. 6% btw)</p>	<p><b>X = €133,74/MWh</b></p> <p><b>+c€0,41/kWh</b> (excl. btw)</p> <p><b>€100,68</b> op jaarbasis (incl. 6% btw)</p>

# Conclusie evolutie prijsformules variabele contracten

**Prijzen energiebeurzen**  
in 2023 weer gedaald

→ Daling waarden meeste indexatieparameters (niet allemaal)

**Waarden factor b**  
in de eerste maanden van 2023 gemiddeld gedaald

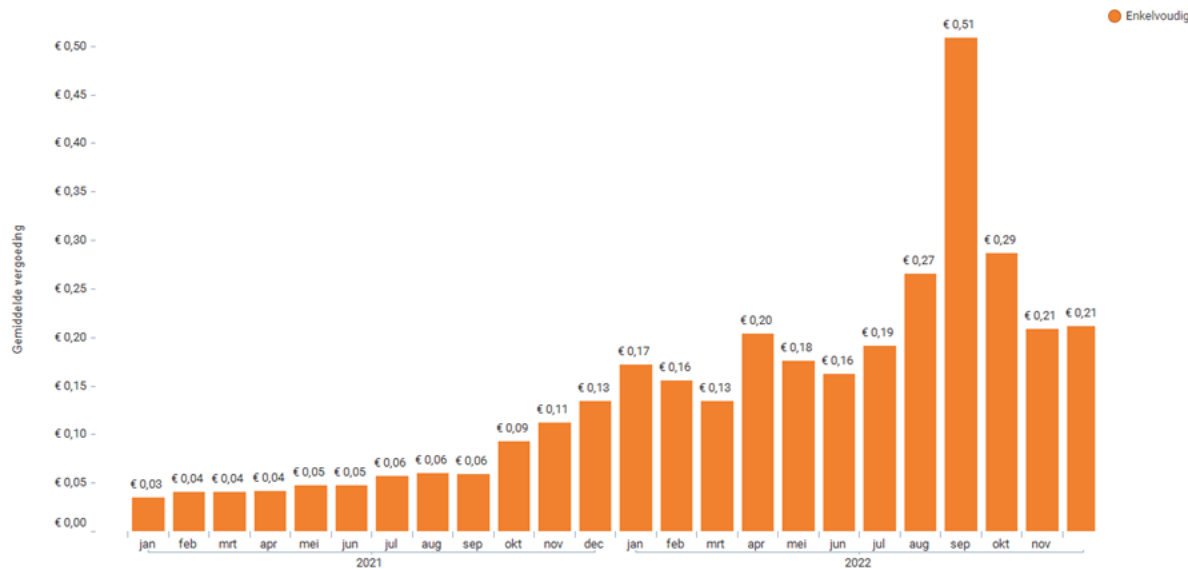
→ Variabel contract afgesloten in de laatste maanden van 2022 en begin 2023?

Gemiddeld gezien een duurder contract door hogere factor b

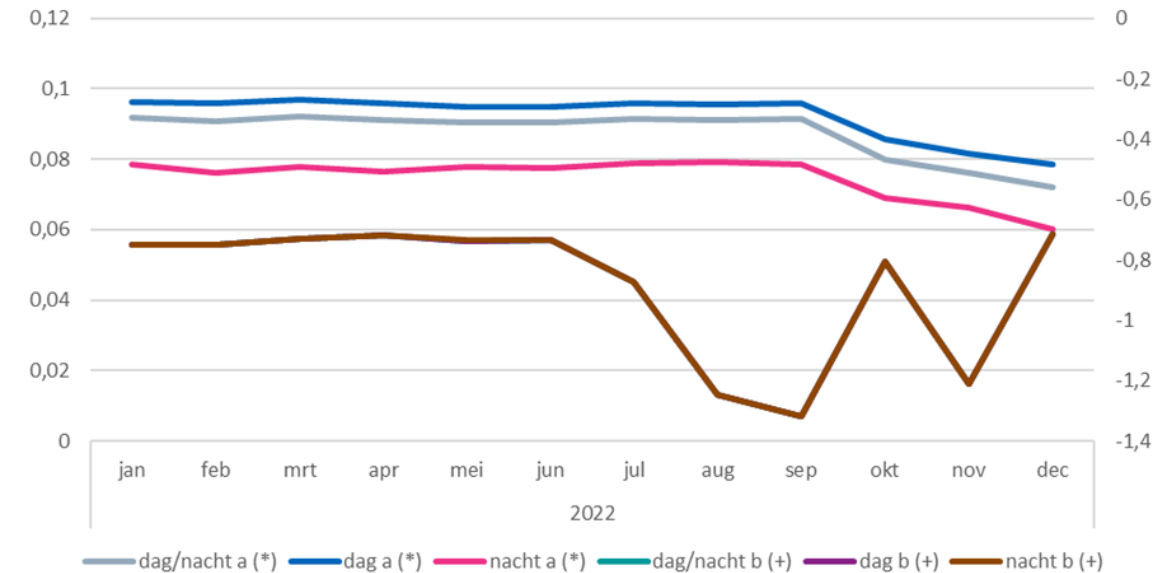
→ Lopend contract vergelijken met het huidige contractaanbod in V-test®!

# Terugleveringscontracten

- ▶ **Gestegen vergoeding**  
schatting telkens voor toekomstige 12 maanden



- ▶ **Evolutie factoren a en b**
  - ongunstige evolutie in 2022
  - geen duidelijke verbetering in 2023



# Dynamische contracten

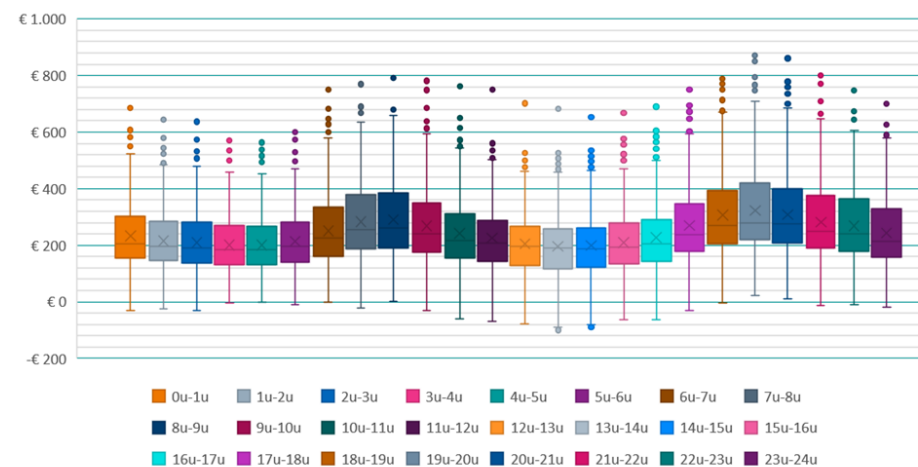
# Dynamische contracten: aanbod

- ▶ **Geen nieuw contractaanbod in 2022**
  - Wel nieuwe contractaanbiedingen in V-test<sup>®</sup> sinds mei 2023
- ▶ **Aantal afnemers met dynamisch contract <1000 (HH+KZ, status eind 2022),** maar duidelijke stijging
- ▶ **Prijsformules** o.b.v. day ahead uurprijzen van EPEX Spot Belgium en Nord Pool
- ▶ **Factoren a en b** in dynamische prijsformules **gemiddeld lager dan in 'klassiek' variabele prijsformules**

# Dynamische contracten: prijsvolatiliteit 2022

	2021	2022
Hoogste uurprijs (€/MWh)	€620,00	€871,00
Laagste uurprijs (€/MWh)	€-70,00	€-100,00
Gemiddelde uurprijs (€/MWh)	€104,12	€244,53
Standaardafwijking	€79,44	€134,65
Aantal uren met negatieve uurprijs	159	112
% van totale uren	1,82%	1,28%
% van negatieve uurprijzen tussen 1u-6u	23,90%	16,07%
% van negatieve uurprijzen tussen 12u-17u	51,57%	61,61%
Aantal uren met uurprijs >€250/MWh	531	3514
% van totale uren	6,06%	40,11%
% van uurprijzen >€250/MWh tussen 6u-11u	25,42%	24,30%
% van uurprijzen >€250/MWh tussen 17u-22u	32,77%	28,40%
Aantal uren met uurprijs >€350/MWh	132	1693
% van totale uren	1,51%	19,33%
% van uurprijzen >€350/MWh tussen 6u-11u	27,27%	26,28%
% van uurprijzen >€350/MWh tussen 17u-22u	37,12%	32,84%

	2023 (tem 21/06)
Hoogste uurprijs (€/MWh)	€270,13
Laagste uurprijs (€/MWh)	€-90,00
Gemiddelde uurprijs (€/MWh)	€110,52
Standaardafwijking	€45,65
Aantal uren met negatieve uurprijs	64 (1,55%)





# Dynamische contracten: opportuniteiten (1/2)

## ► Verhoogde prijsvolatiliteit in 2022

→ verhoogd prijsrisico, maar ook verhoogde potentiële besparing

Vergelijking jaarkost **huishoudelijke afnemer** met afname 3.500 kWh in 2022 (RLP)



(kost DC) < (kost gemiddeld maandelijks geïndexeerd variabel contract)

Vergelijking jaarkost **prosument** met gemiddelde installatie 4 kW in 2022 (SPP)



- **Voordeel** dynamisch afnamecontract **neemt wat af**
- **Dynamische terugleververgoeding** wat **lager** dan in 'klassiek' variabel contract
- Maar **gehele plaatje toch nog positief voor dynamisch contract** (weliswaar afhankelijk van dimensionering zonnepanelen t.o.v. jaarverbruik en mate van zelfverbruik)

## Dynamische contracten: opportuniteiten (2/2)

# Thuisbatterij

### Voordelen

- Verhogen zelfverbruik
- Batterij bijladen
- Resterende elektriciteitsinjecties

2022

### Prijsvolatiliteit ▲

Gedurende **216 dagen**

**afnameprijs** gedurende minstens één uur  
<

dan **terugleveringsvergoeding** binnen de  
volgende 24 uren

Gemiddeld prijsverschil **c€6,54/kWh**

Grootste opbrengst **c€62,39/kWh**

# Energiedelen en peer-to-peerhandel

# Energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom

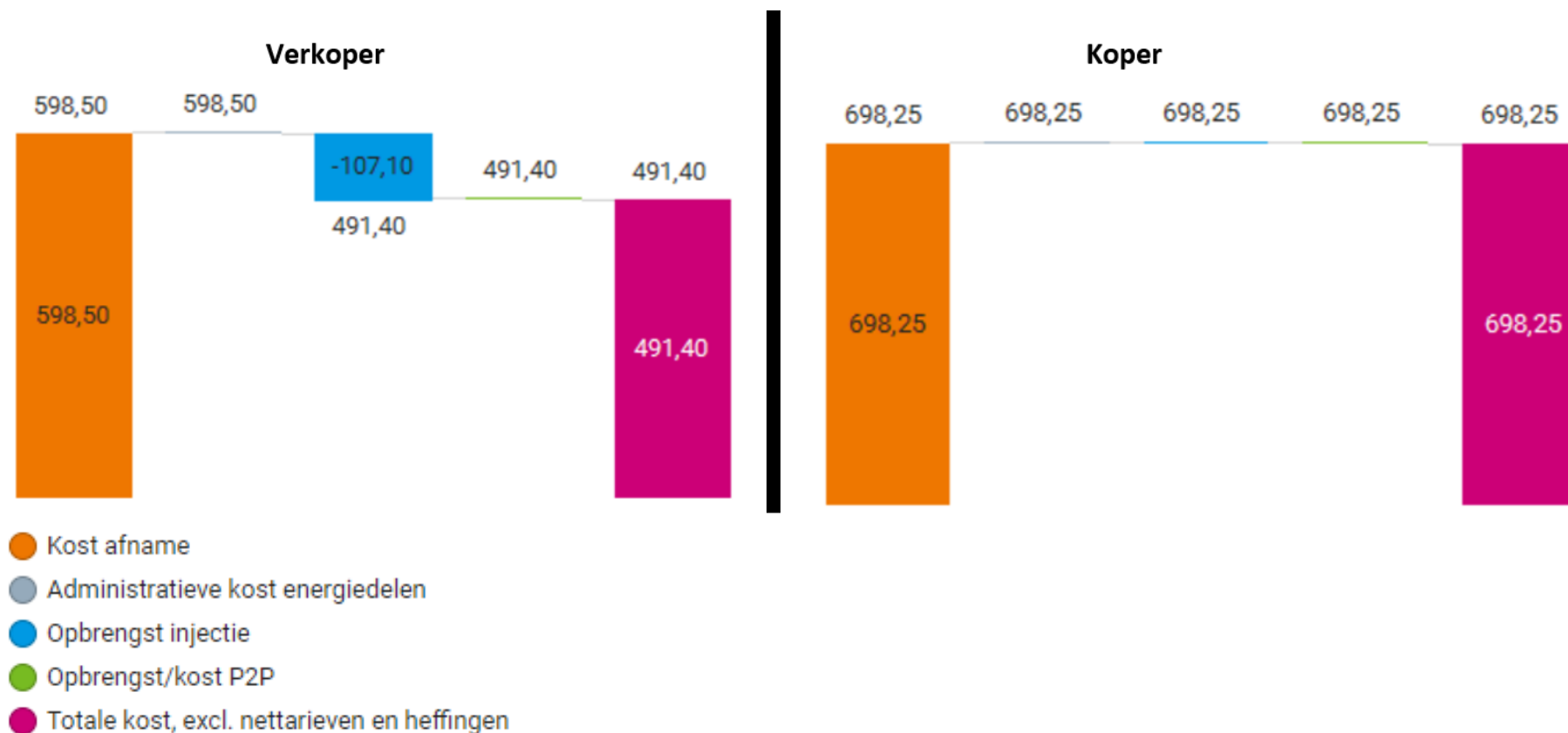
## Bevraging leveranciers in maart 2023

- ▶ **Hoe informeren de leveranciers** zelf over energiedelen en P2P?
- ▶ Welke **extra voorwaarden** leggen leveranciers op bij energiedelen en P2P?
- ▶ Welke **extra kosten** rekenen leveranciers aan bij energiedelen en P2P?
- ▶ Welke **oorzaken** vermelden de leveranciers voor de bijkomende kosten?
- ▶ Verwerking op de **factuur**?

# Energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom

## Wanneer is energiedelen/P2P voordelig?

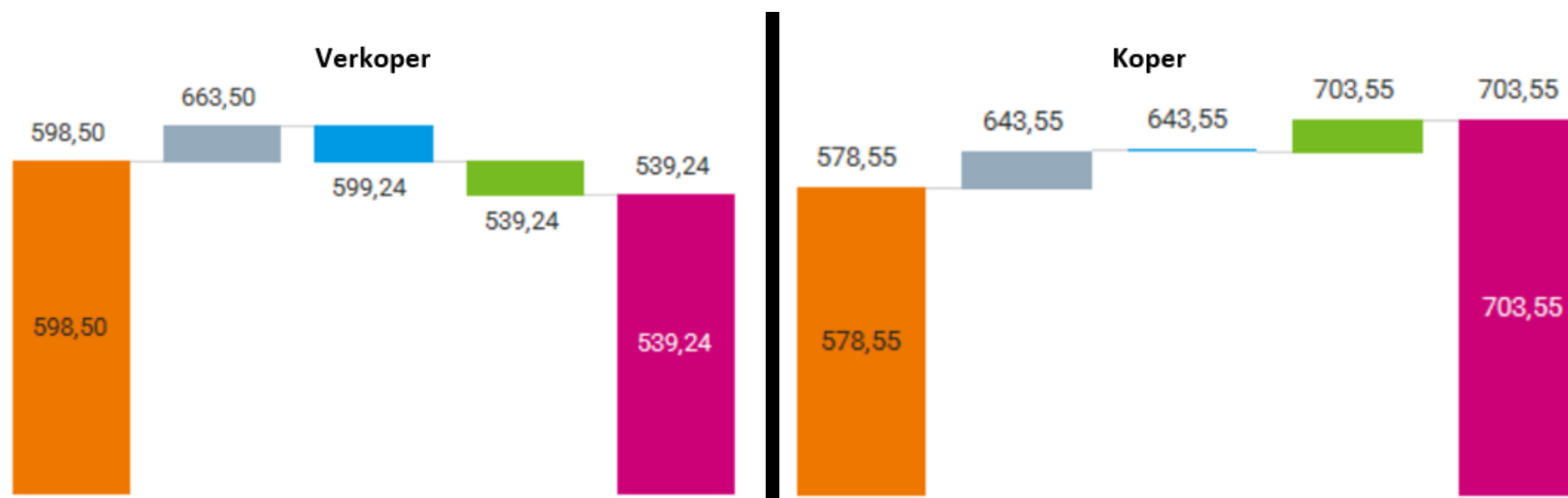
- Kosten (+) en opbrengsten (-) van twee gezinnen, **zonder P2P**



# Energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom

## Wanneer is energiedelen/P2P voordelig?

- Kosten (+) en opbrengsten (-) van twee gezinnen, **met P2P**



- Kost afname
- Administratieve kost energiedelen
- Opbrengst injectie
- Opbrengst/kost P2P
- Totale kost, excl. nettarieven en heffingen

Zonder P2P...

zou de koper een afnamekost hebben van € 698,25

zou de verkoper € 491,40 betalen, en de koper € 698,25

incl. btw

excl. nettarieven en heffingen

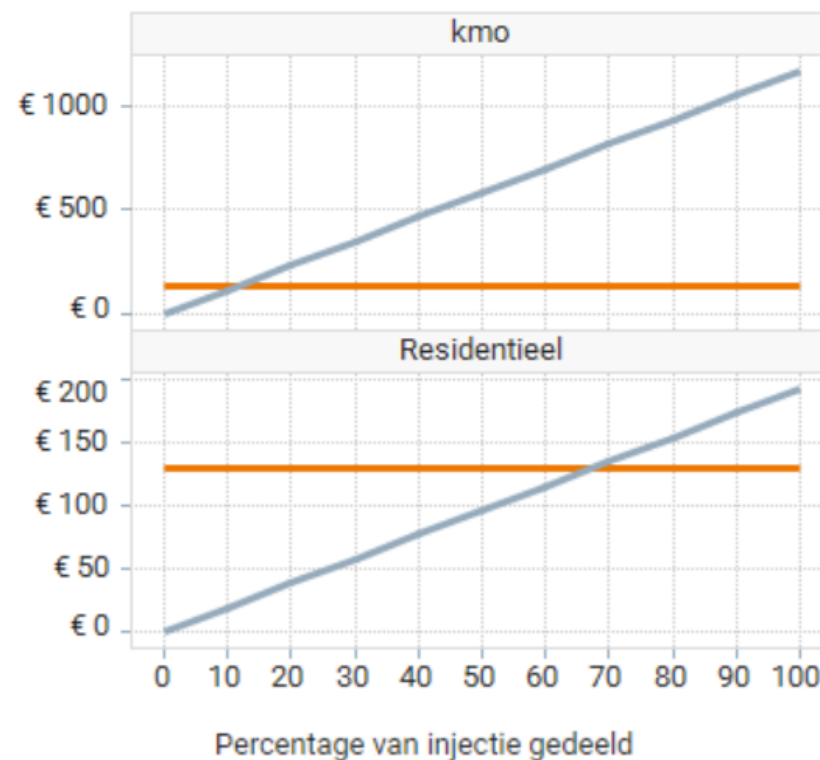
# Energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom

## Wanneer is energiedelen voordelig voor koper én verkoper?

- ▶ Typisch gezin deelt ongeveer **40%**

Totale extra kost energiedelen

Totale opbrengst, excl. extra kost energiedelen



# Energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom

## Wat deden we al? Wat plannen we?

- ▶ Leveranciers **opvolgen**: verzekeren dat elke actieve afnemer kan energiedelen
- ▶ **Tariefkaarten** nakijken
- ▶ **Bijzondere en algemene voorwaarden** nakijken
- ▶ Aanpassing **allocatiemethodiek** zodat volumes aan de juiste leverancier/BRP worden toegewezen



# Energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom

## Een kleine vooruitblik

Na de zomer ...

- ▶ **Blog** met de antwoorden op een aantal vragen – voorlopig plan:
  - Wanneer is energiedelen en P2P voordelig voor de volgende gevallen?
    - ▶ Ouders verkopen energie aan de kinderen
    - ▶ Delen binnen een appartementsgebouw
    - ▶ Een kmo deelt energie tussen zijn vestigingen
  - Waarom rekenen leveranciers extra kosten aan en leggen ze voorwaarden op?
  - Waar vind je in de V-test<sup>®</sup> meer informatie?
  - Waarop moet je letten bij energiedelen?
  
- ▶ Een nieuw **dashboard** over energiedelen en P2P

# Vorbereitung neue Tariefmethodologie

# Tariefmethodologie vanaf 2025 | Strategische visie VREG

Toekomstgericht - Langetermijnvisie

in overleg met Fluvius | input van stakeholders

**Wat** verwachten we van de DNB's?

- een **efficiënt** beheerd en **betrouwbaar distributienetwerk/datasysteem**
- een **betaalbaar** netwerk voor huidige en toekomstige netgebruikers
- **mee mogelijk maken** van de **energietransitie**

**Hoe** willen we dat bereiken?

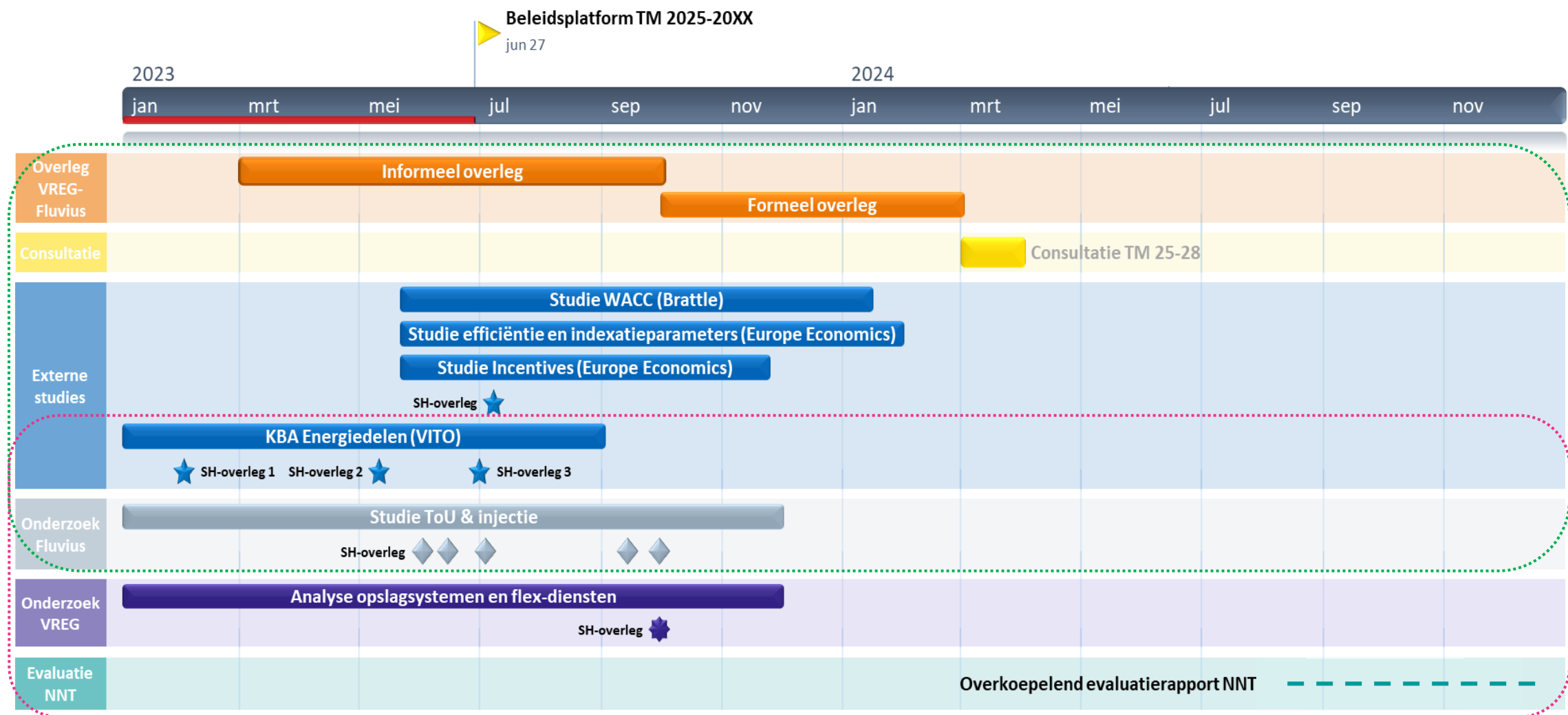
- door **kostenefficiëntie** bij de DNB's
- door een **robuust** en **transparant regulatorisch kader**, met **stimulansen** voor DNB's

**Waarom** willen we dat?

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

TM 2025-20XX

Evaluatie NNT



# Studie kapitaalkostvergoeding

The Brattle Group

# Overzicht opdracht

- ▶ **Update WACC**
  - Vertrekpunt: updaten parameters volgens aanpak TM 2021-2024
  - Sensitiviteitsanalyses
  
- ▶ **Inzichten m.b.t. berekening RAB en nettobedrijfskapitaal**
  - 'Best practices' inzake
    - ▶ activa in aanbouw
    - ▶ regulator kader voor kapitalisatiegraden
    - ▶ berekening nettobedrijfskapitaal
  
- ▶ **Financeability testen**
  - o.b.v. lange termijn financieel model VREG vs Fluvius
  
- ▶ **Specifieke uitdagingen**
  - Advies m.b.t. tussentijdse aanpassing WACC
  - Prikkel tot aantrekken eigen vermogen
  
- ▶ **Benchmarking WACC met andere Europese landen**

# Studie m.b.t. de indexatieparameters en efficiëntieprikkels

Europe Economics

# Overzicht opdracht

- ▶ **Doel: update van factor  $1+CPI-x-x'-x''+q$  → evolutie endogeen toegelaten inkomen**
  - x: lineaire trend van de endogene kosten in de historische referentieperiode 2015-2019
  - x' en x'': opgelegde besparingen
  - CPI: consumptieprijsindex
- ▶ **Analyse van de x-factor voor de TM 25-XX (trend endogene kosten in 2019-2023)**
  - Endogene kosten catalogeren/structureren per kostentype -> x-factor ontleden
  - Zijn opgelegde besparingen in 2021-2024 (x' en x'') behaald?
  - Specifieke focus op overhead en transmissiekosten
  - Bijkomende productiviteitsverbeteringen - naast bestaande efficiëntieprikkels – identificeren
- ▶ **Alternatieve indexatieparameter(s) i.p.v. CPI?**
  - Mogelijkheid onderzoeken om verschillende indexatieparameters toe te passen afhankelijk van het type kosten
- ▶ **Update van de algemene productiviteitsverbetering (= frontier shift, x''-factor)**



# Studie m.b.t. financiële incentives

Europe Economics

# Omschrijving van de opdracht

- ▶ **Doelstelling** *Financiële incentives die de distributienetbeheerders op een alternatieve manier en/of bijkomend stimuleren tot een kwaliteitsvolle en klantgerichte dienstverlening en stimuleren tot een doelmatige en kostenefficiënte aanpak van de uitdagingen die zich de komende reguleringsperiode(n) aandienen*
- ▶ **Verschillende aspecten** van financiële incentives uitgelicht (doelstelling en deliverables, incentive mechanisme, opvolging en beoordeling van prestaties)
- ▶ Zowel **ruimer kader** als (minstens) **5 concrete incentives** (waaronder minstens een alternatief voor zero-sum q-factor)
- ▶ Inclusief **best practices** toegepast door andere regulatoren binnen Europa
- ▶ **Stakeholderoverleg** (online workshop) begin juli 2023

# Studie KBA EC's en energiedelen/VME-verkoop in gebouw

VITO

## Energiedecreet Art. 4.8.4 §4 eerste lid



### Faciliterend kader

De Vlaamse Regering neemt maatregelen om de ontwikkeling van hernieuwbare-energiegemeenschappen en energiegemeenschappen van burgers te bevorderen en te vergemakkelijken.

### KBA

In dat kader vraagt de Vlaamse Regering aan de VREG via een kosten-batenanalyse te onderzoeken in welke mate activiteiten van energiegemeenschappen en actieve afnemers in een gebouw als vermeld in artikel 7.2.1, § 1, tweede lid, 1°, en de verkoop van groene stroom conform artikel 7.2.3, kunnen **bijdragen aan de ontlasting van het distributienet**, inclusief de vermeden investeringen en kosten in het net,...

### Nettarieven

...en de **relevante vergoedingen en kortingen op nettarieven** te onderzoeken die daarvoor desgevallend kunnen worden voorzien ten aanzien van de hernieuwbare-energiegemeenschappen, de energiegemeenschappen van burgers, de betrokken personen van de verkoop van groene stroom conform artikel 7.2.3, of de actieve afnemers in een gebouw als vermeld in artikel 7.2.1, § 1, tweede lid, 1°."

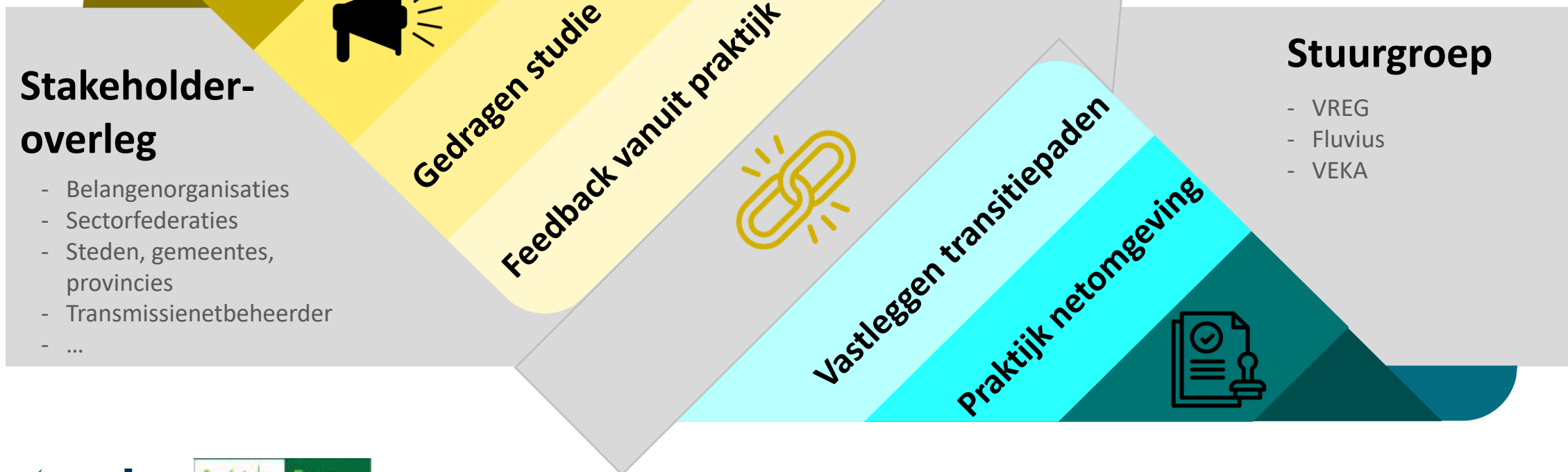
# Aanpak studie



vito



Onafhankelijk  
Wetenschappelijk

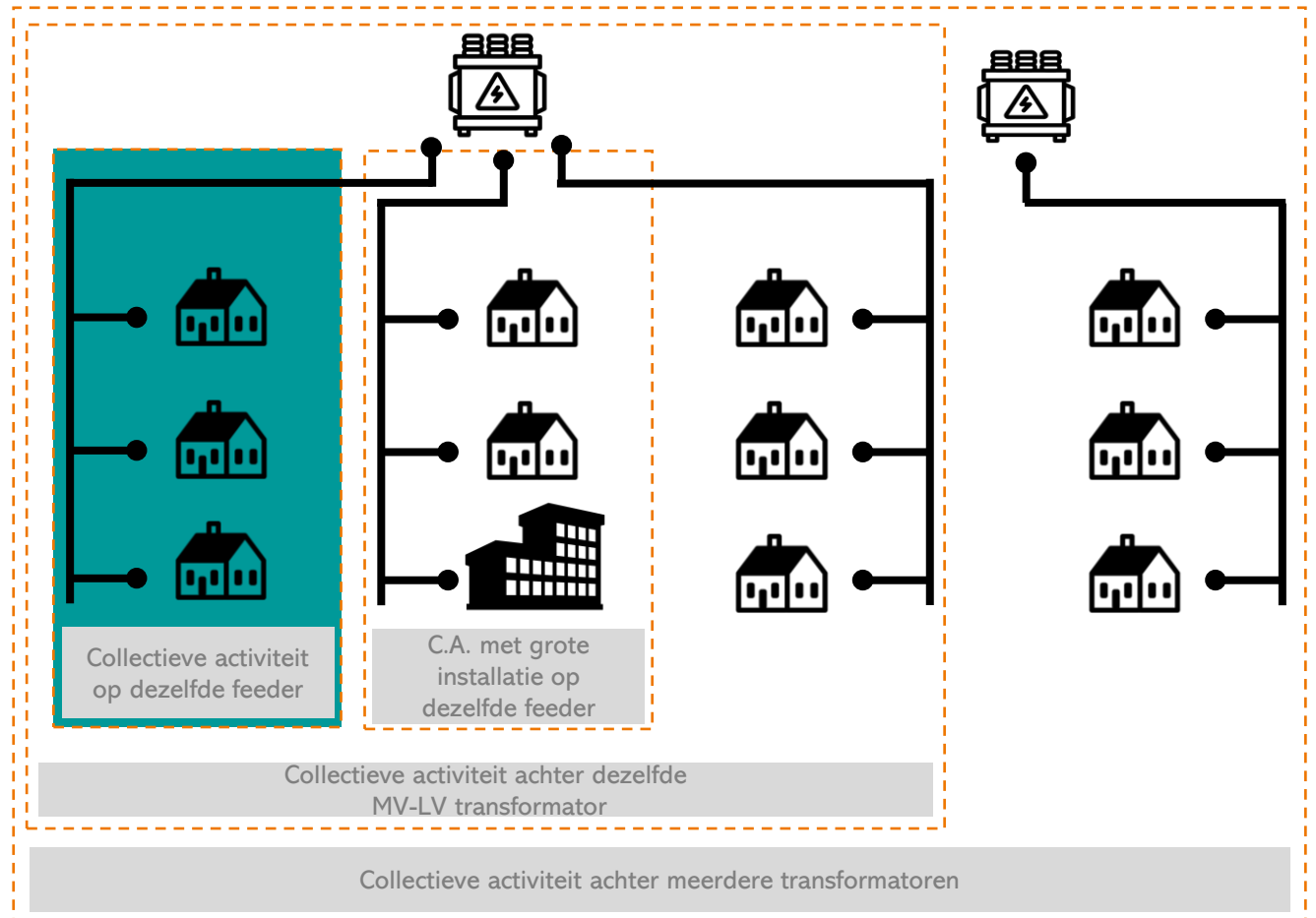
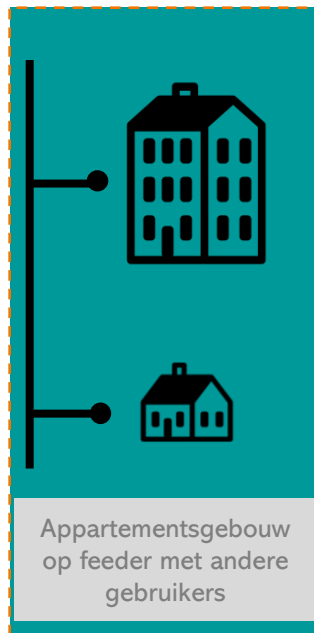
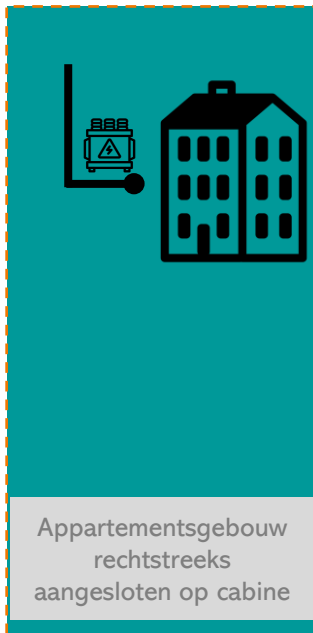
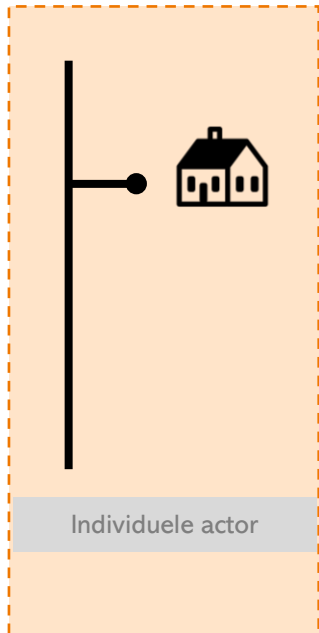


# Use cases

Referentie

Meest lokaal

Minder lokaal



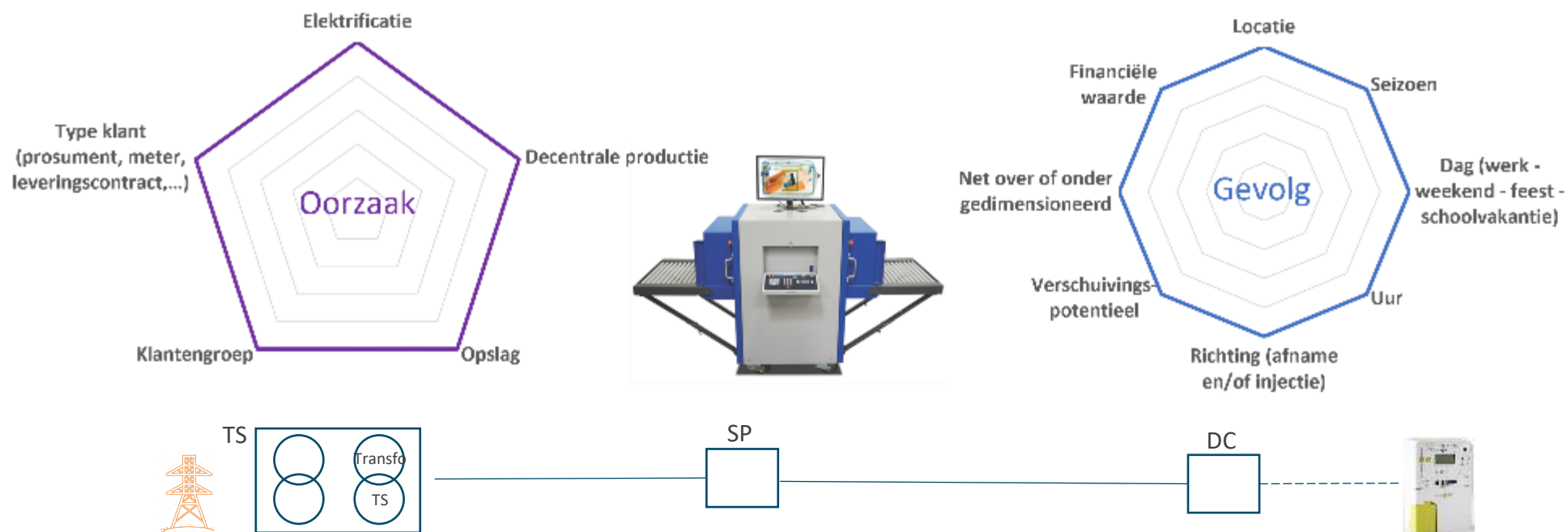
# Studie ToU/injectie

Fluvius

# Studie ToU & Injectie

## ► Fluvius ToU netmodel

- Identificeert potentiële ToU periodes (afname en injectie) op basis van netbelasting
- Houdt rekening met o.a. financiële waarde net assets, bijdrage piek per klantengroep, verschuivingspotentieel pieken, dimensionering huidig net
- Huidige én toekomstige netbelasting (energietransitie)





# Studie ToU & Injectie

## ► Tariefmodellen volgend uit ToU netmodel worden verder beoordeeld volgens

- CEER-criteria (kostenreflectiviteit, niet-verstorend, eenvoudig, etc.)
- Impact op factuur verschillende types netgebruikers
- Verwachte netimpact (via prijselasticiteit)

## ► Stakeholderoverleg



# Onderzoek VREG

# Analyse VREG flex diensten en opslagsystemen

- ▶ **Uitgangspunt Tariefmethodologie = technologie-neutraal**
  
- ▶ **Opslagsystemen**
  - Aanpassing tarieven netgebruik alleen mogelijk binnen ruimer kader flex-diensten
  - Verder onderzoek naar mogelijke vrijstelling voor niet-netgebonden tarieven (o.a. ODV's)
  
- ▶ **Flex- en ondersteunende diensten**
  - In overleg met Fluvius en Elia visie uitwerken over nettarieven bij levering diensten
  - Aanpassingen TM uit te werken gealigneerd met visie (ook huidige bepaling over vrijstelling bij testen in scope)

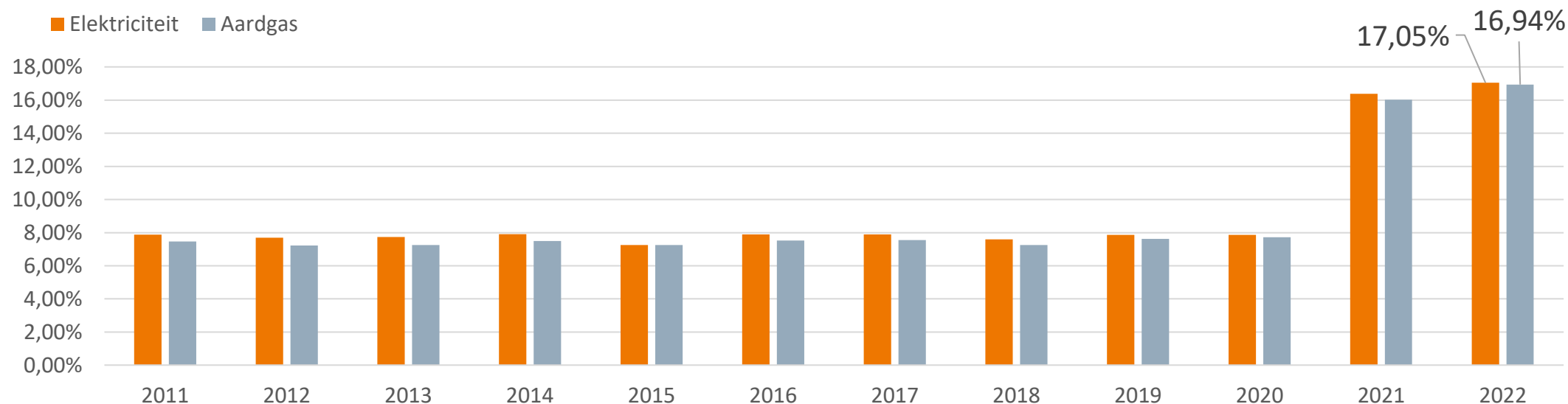
# Sociaal rapport 2022

# Context

- ▶ **Maatregelen** om impact **energiecrisis** te beperken
  - Vlaams niveau  
verhoging noodkrediet, uitbreiding verbod op afsluiting, uitbreiding isolatiepremies en Mijn VerbouwPremie ...
  - Federaal niveau  
automatische loonindexering, btw-verlaging, behoud uitbreiding rechthebbenden SOCTAR, basispakket energie, ...
  
- ▶ **Aanpassing Energiebesluit** vanaf 1/7/2022
  - Snellere activering van **voorafbetalingsfunctie** bij wanbetaling
  - Aantal **nieuwe statistieken** (opladingen, gebruik noodkrediet, zelfafsluiting, ...)
  - Geen rapportering meer per **netgebied** (postcode of Vlaams niveau)
  
- ▶ **Klassieke budgetmeters** uit roulatie tegen 31/12/2022

# Evolutie klantenportefeuilles

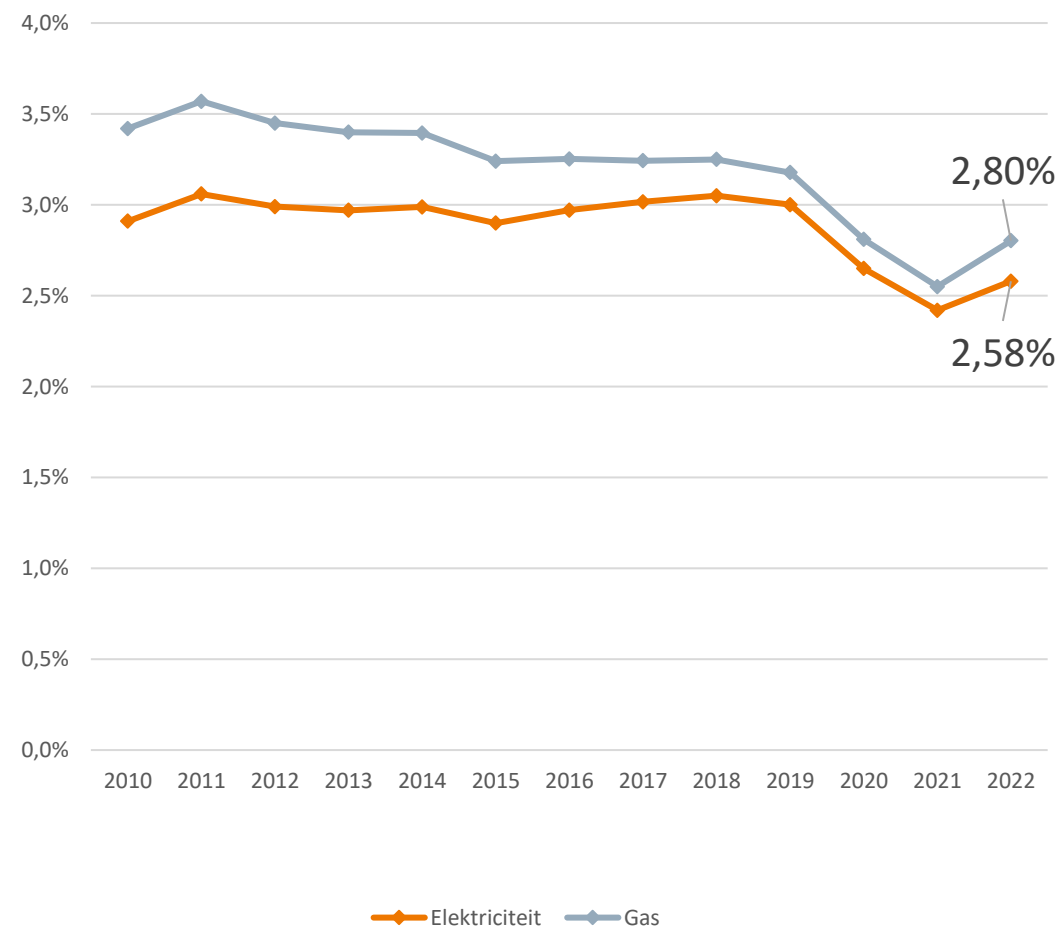
## Lichte stijging beschermde afnemers (commerciële markt)



	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Elektricititeit	204.076	200.060	202.277	208.930	204.939	211.024	212.534	205.728	214.921	217.264	458.203	<b>480.347</b>
<i>in %</i>	7,88%	7,69%	7,73%	7,91%	7,26%	7,90%	7,90%	7,59%	7,87%	7,86%	16,38%	<b>17,05%</b>
Aardgas	118.179	117.107	120.346	127.258	125.960	132.753	135.958	133.048	141.664	146.323	309.906	<b>332.001</b>
<i>in %</i>	7,46%	7,23%	7,26%	7,50%	7,26%	7,52%	7,55%	7,25%	7,63%	7,72%	16,02%	<b>16,94%</b>

# Klantenportefeuille DNB

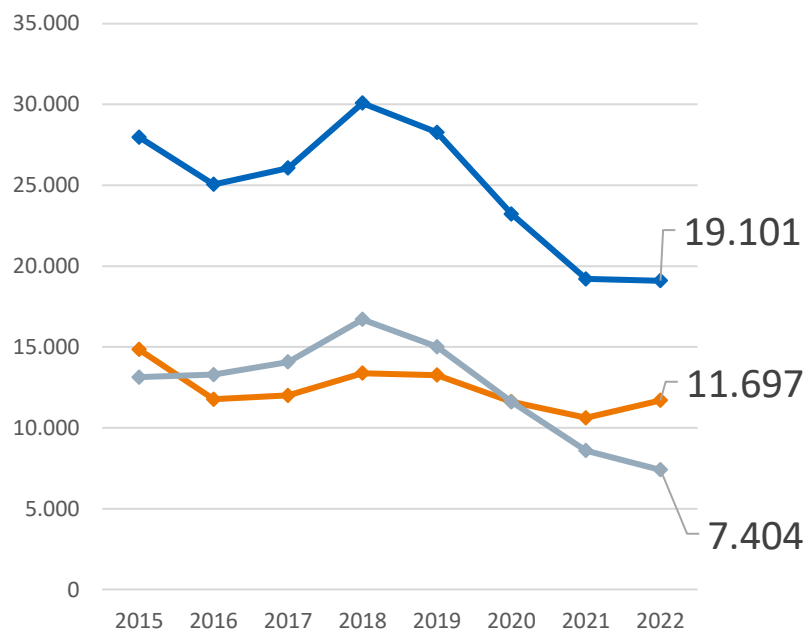
- ▶ Stijging van de klantenportefeuille bij DNB
- ▶ Aantallen liggen nog steeds ruim onder aantallen voor coronacrisis





# Terugkeer naar commerciële markt

## Evolutie terugkeer elektriciteit

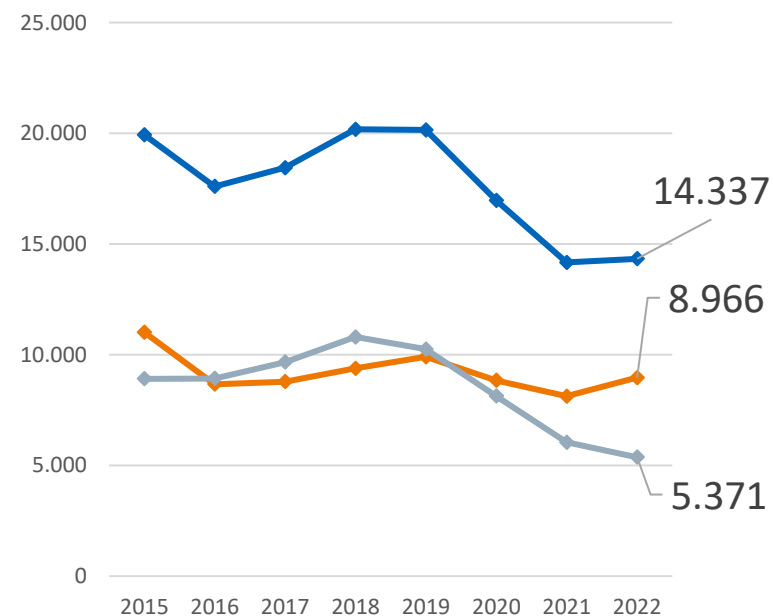


— Zonder schulden

— Door verhuis

— Totaal aantal gezinnen dat terugkeert naar commerciële markt

## Evolutie terugkeer aardgas



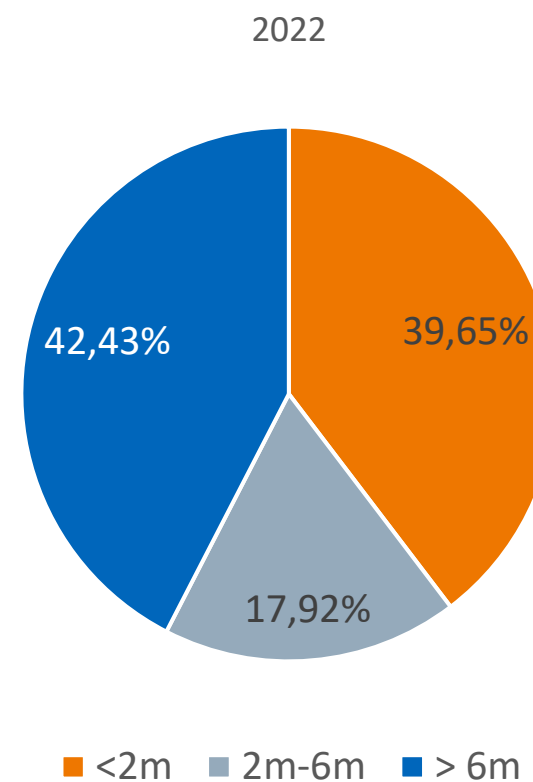
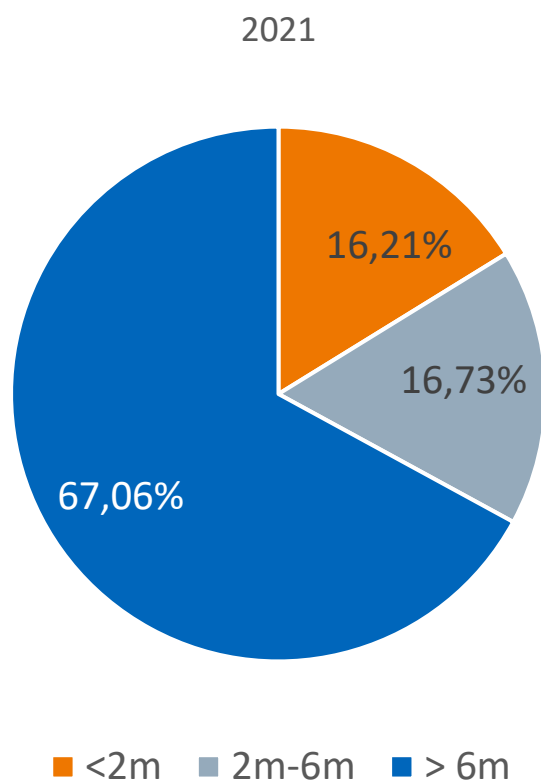
— Zonder schulden

— Door verhuis

— Totaal aantal gezinnen dat terugkeert naar commerciële markt

# Terugkeer naar commerciële markt

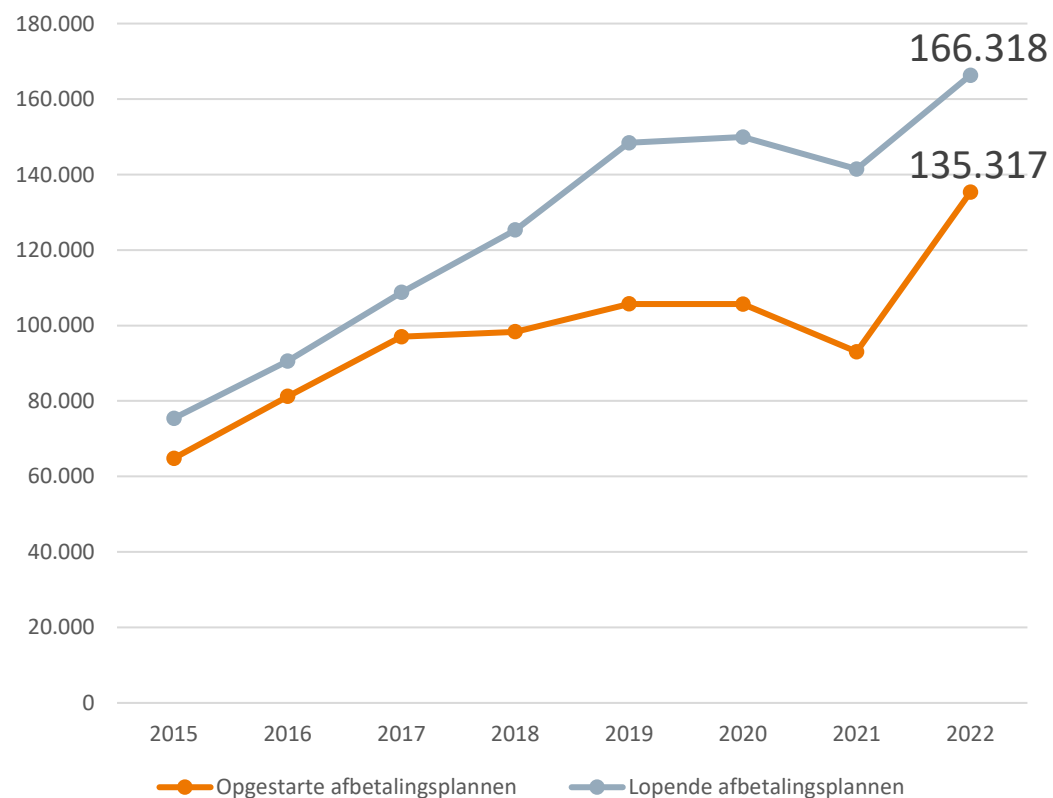
## Evolutie snelheid terugkeer elektriciteit



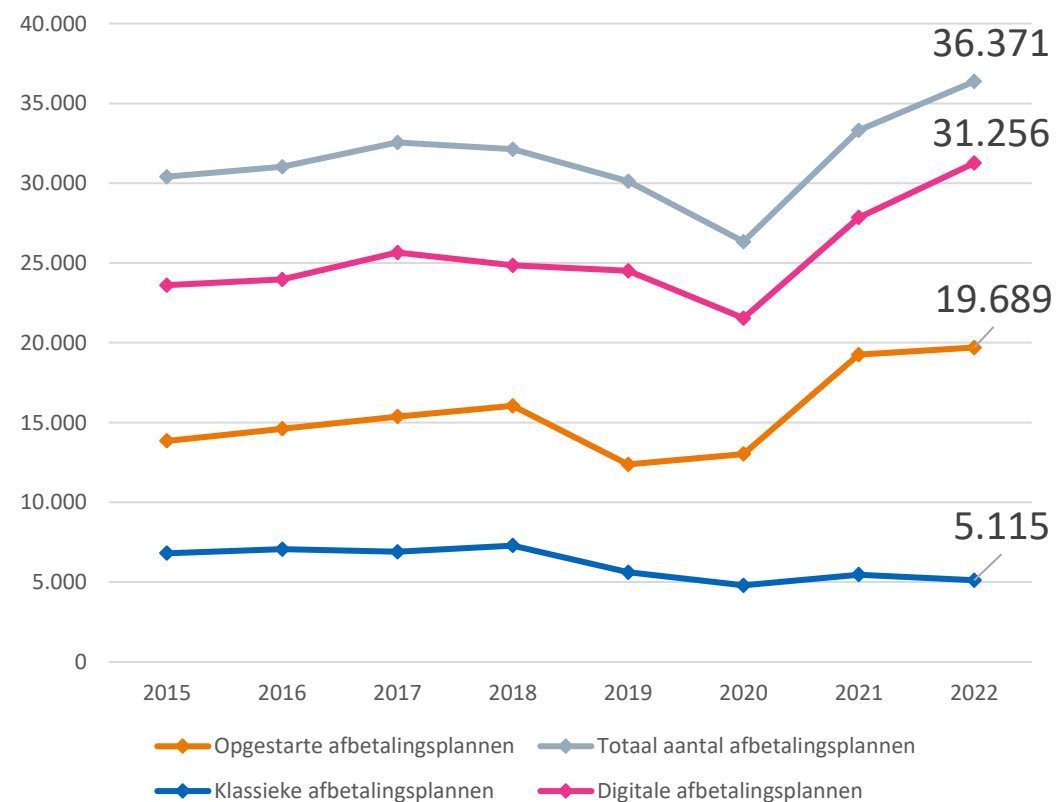
# Afbetalingsplannen

# Opgestarte/lopende afbetalingsplannen

## Leveranciers

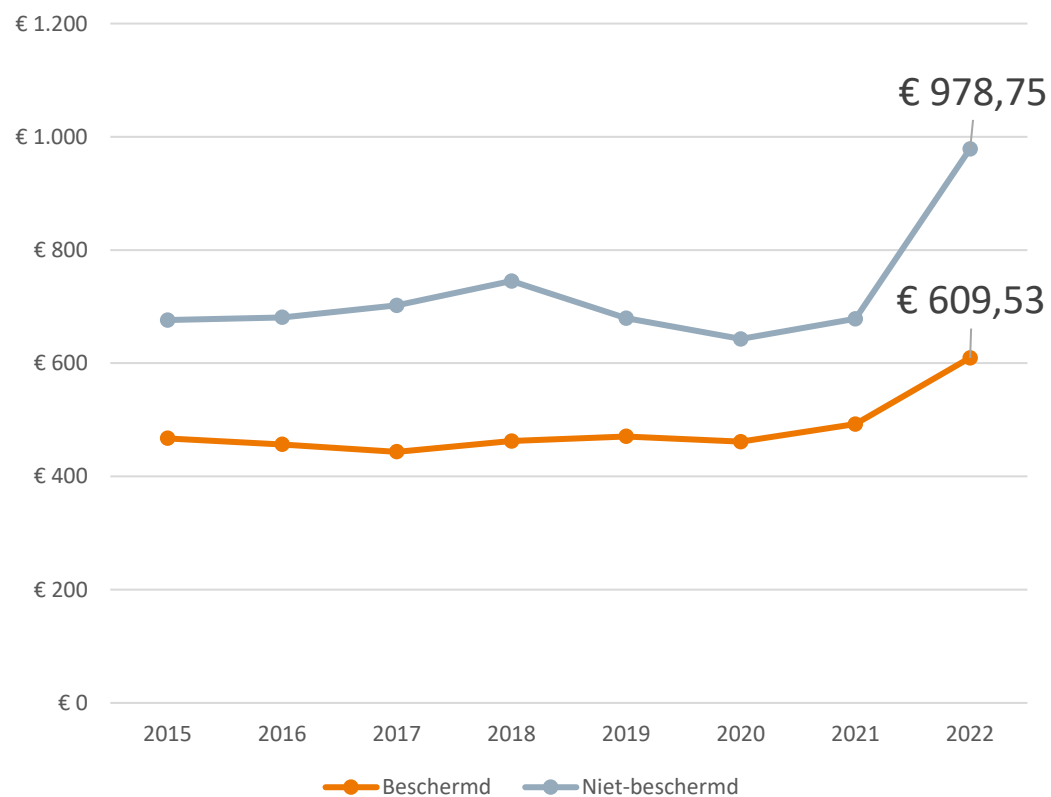


## DNB (enkel elektriciteit)

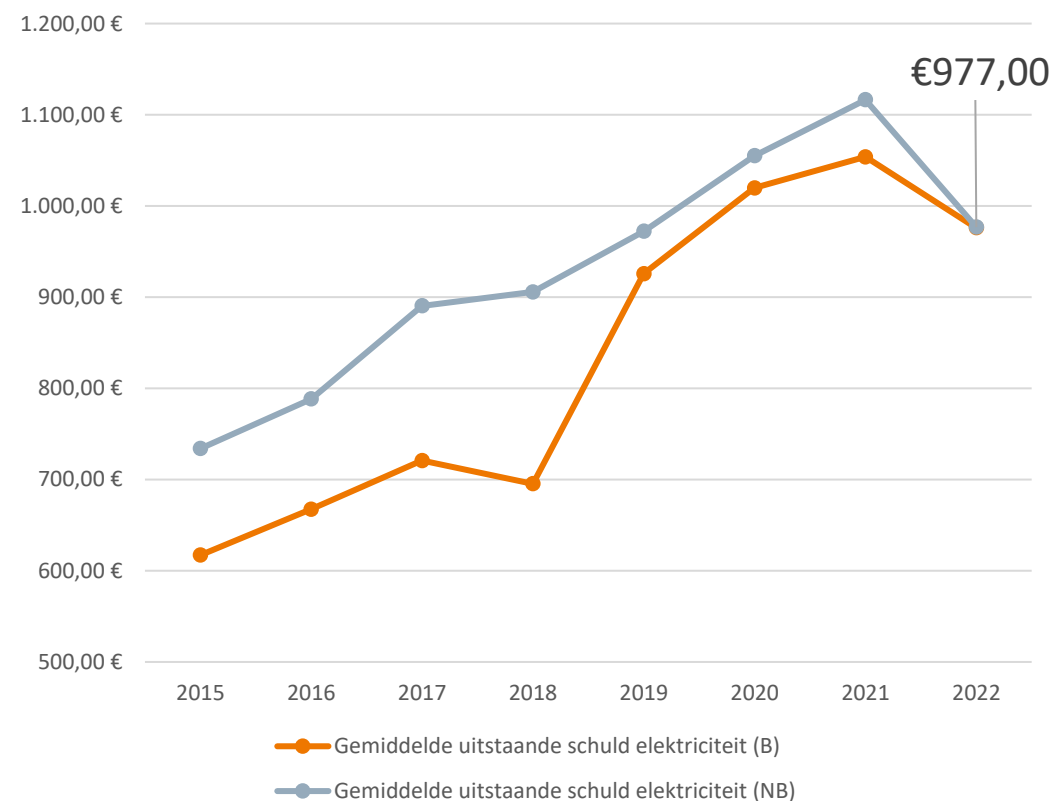


# Gemiddelde uitstaande schuld

## Leveranciers

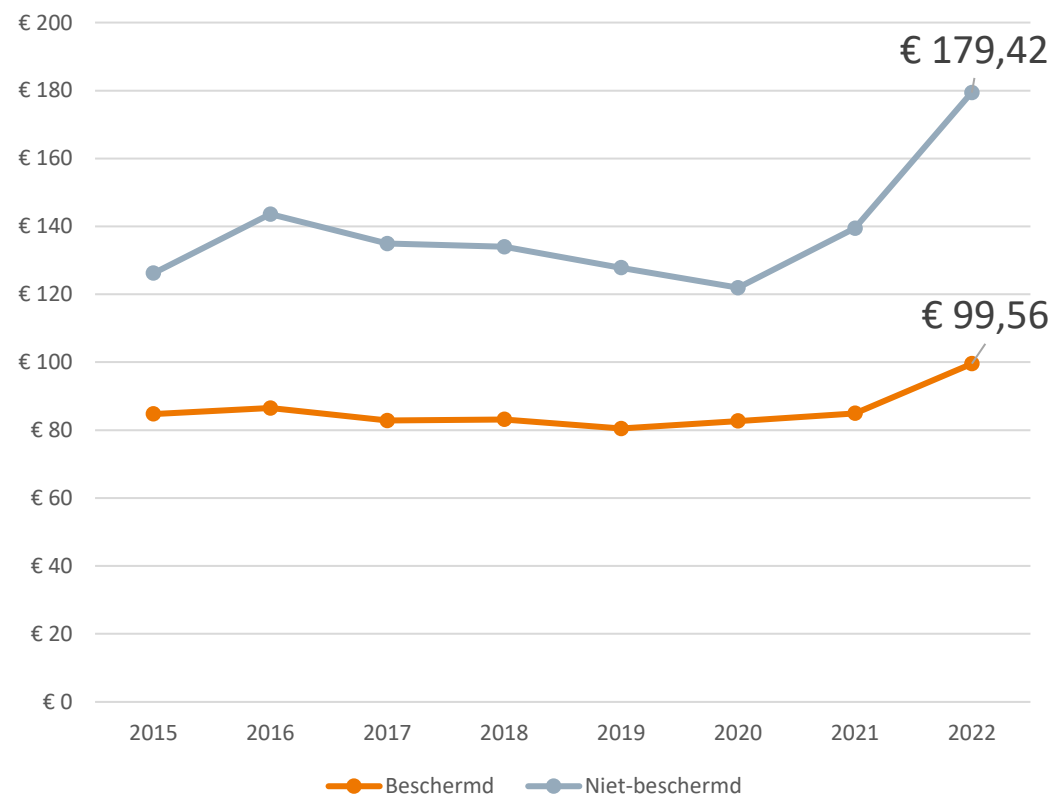


## DNB (elektriciteit)

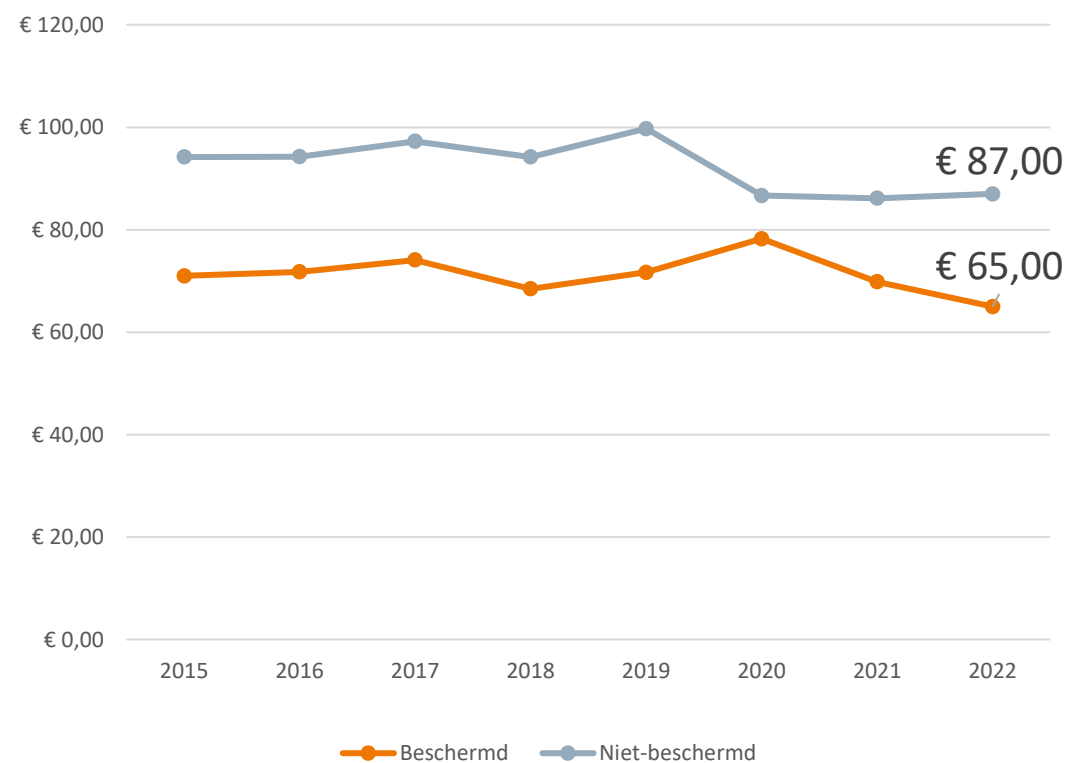


# Gemiddeld afbetalingsbedrag

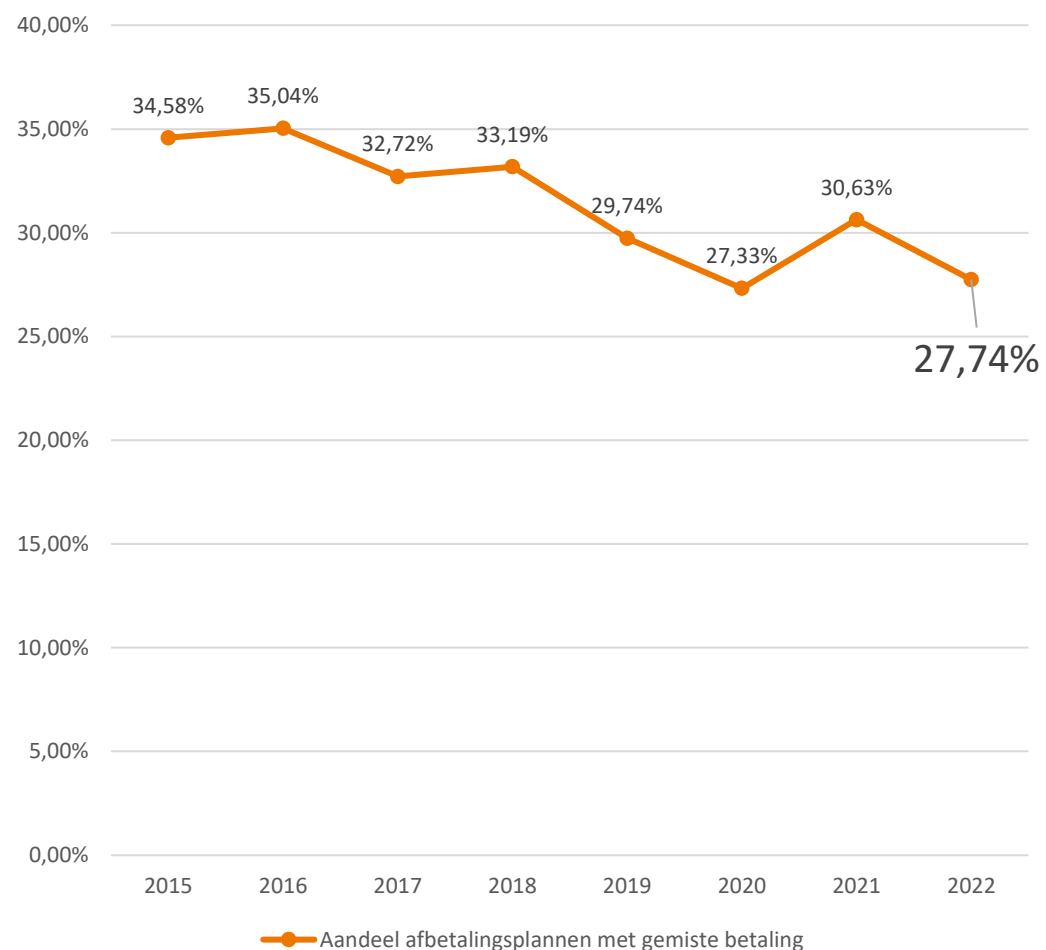
## Leveranciers



## DNB



## Succesratio afbetalingsplannen (commerciële leveranciers)



- ▶ Bijna **3/4** van de afbetalingsplannen bij commerciële leveranciers werden **correct** opgevolgd i.t.t. bijna **72%** van de (klassieke) afbetalingsplannen bij de DNB die **niet correct** werden nageleefd
- ▶ Gemiddelde looptijd afbetalingsplan werd in 2022 1 maand langer (7,3 maanden)

## Afbetalingsplannen: hulpverlening / invordering (commercieel)

	2020	2021	2022
OCMW	1.215	9.125	22.304*
Schuldbemiddeling	1.819	2.435	5.206
Invorderingsbureau	-	-	34.305**

\* Stijging vooral bij Eneco (start registratie) en Mega (energiecrisis)

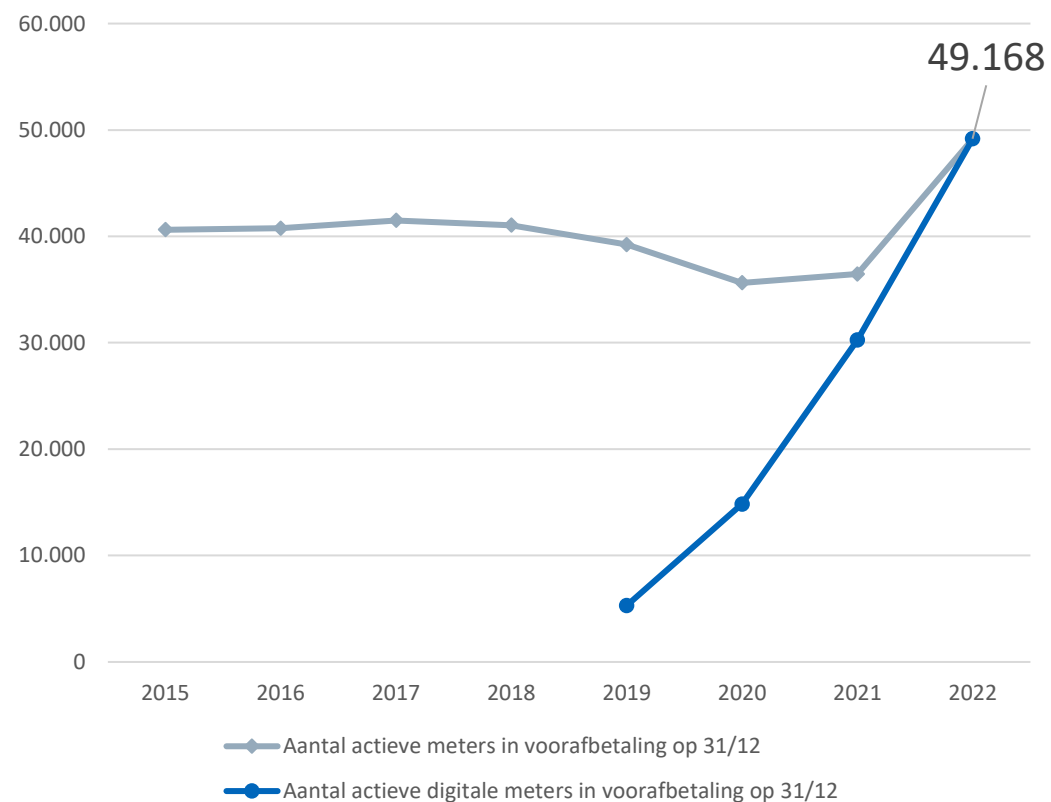
\*\* 92% niet-beschermd afnemers



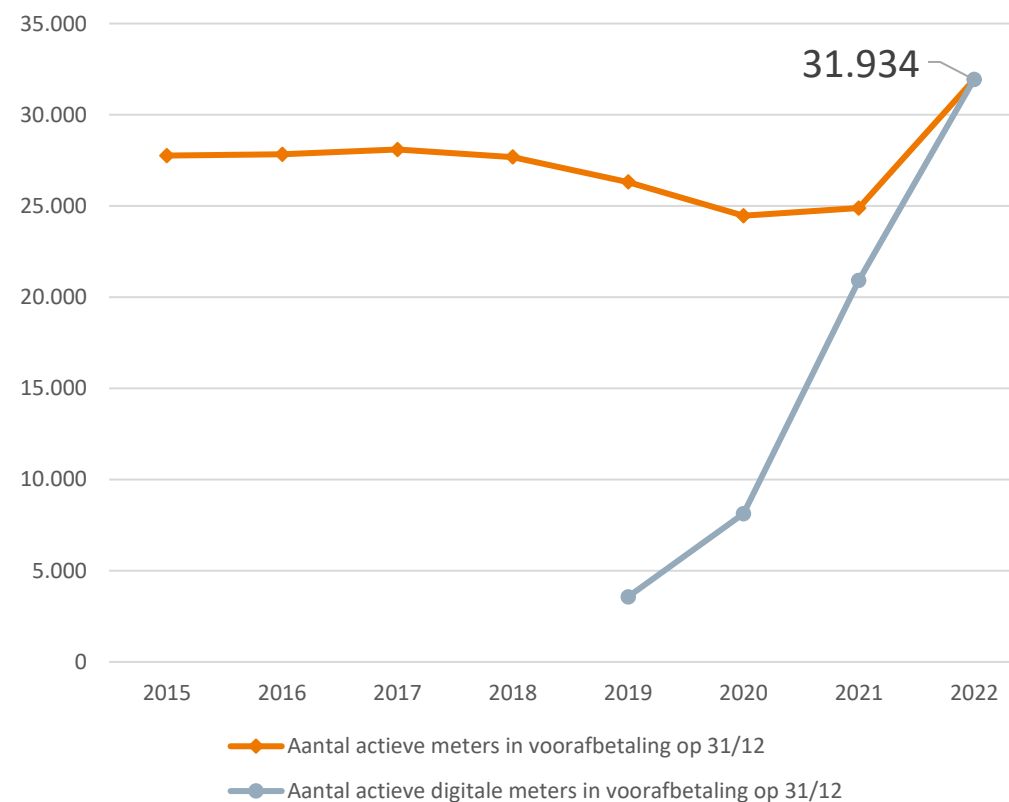
# Digitale meters

# Evolutie (digitale) meters met voorafbetalingsfunctie

## Elektriciteit



## Aardgas

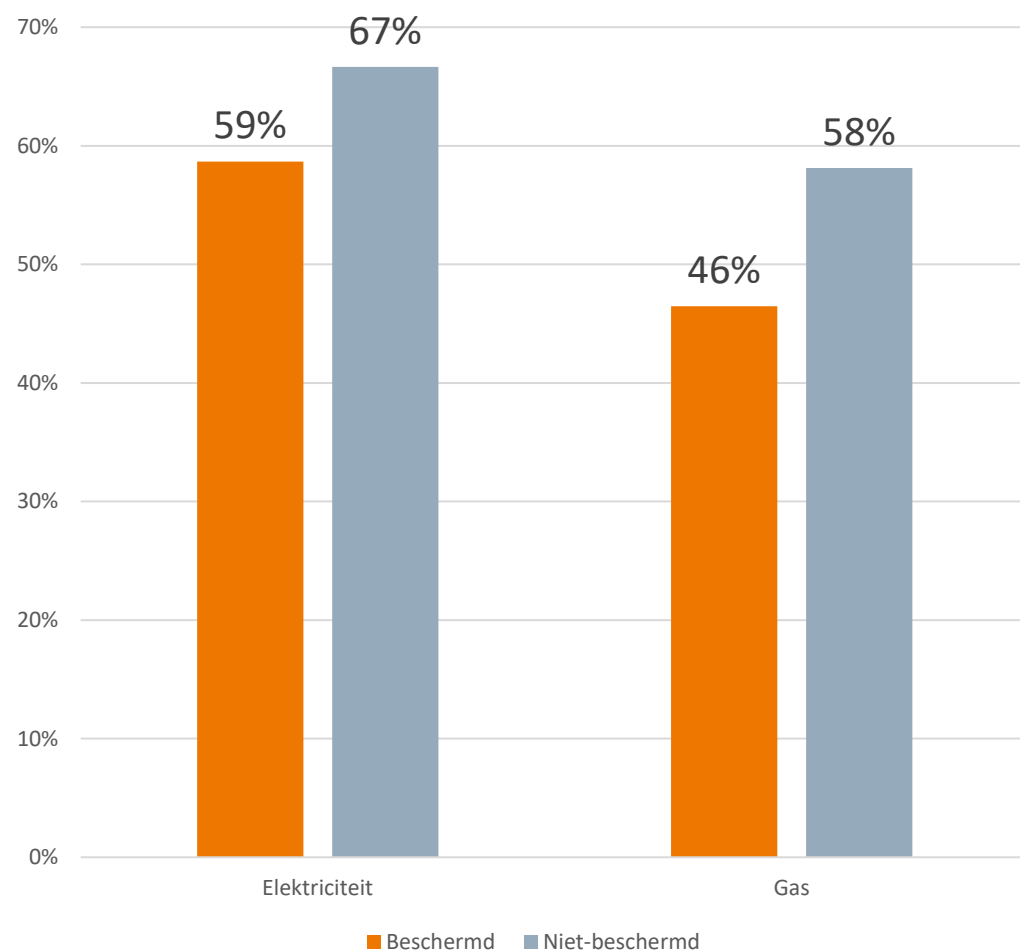


# Meters in voorafbetaling zonder schuld

- ▶ Op 31 december 2022 hadden **32.494 meters** met voorafbetalingsfunctie **geen openstaande schulden** meer.
  - 25% van alle toegangspunten konden op dat ogenblik terugkeren naar een commerciële leverancier
  - Verhouding B/NB
    - ▶ Elektriciteit: 40% beschermd afnemers (t.o.v. 33% van het totale aantal meters)
    - ▶ Aardgas: 42% beschermd afnemers (t.o.v. 38% van het totale aantal meters)

# Noodkrediet en minimale levering

# Afnemers die één keer noodkrediet gebruikten



- ▶ D.w.z. zelf onvoldoende krediet hadden opgeladen voor het eigen verbruik
- ▶ Elektriciteit (€115)
  - B: 15.515
  - NB: 32.476
- ▶ Aardgas (€155)
  - B: 9.379
  - NB: 21.413

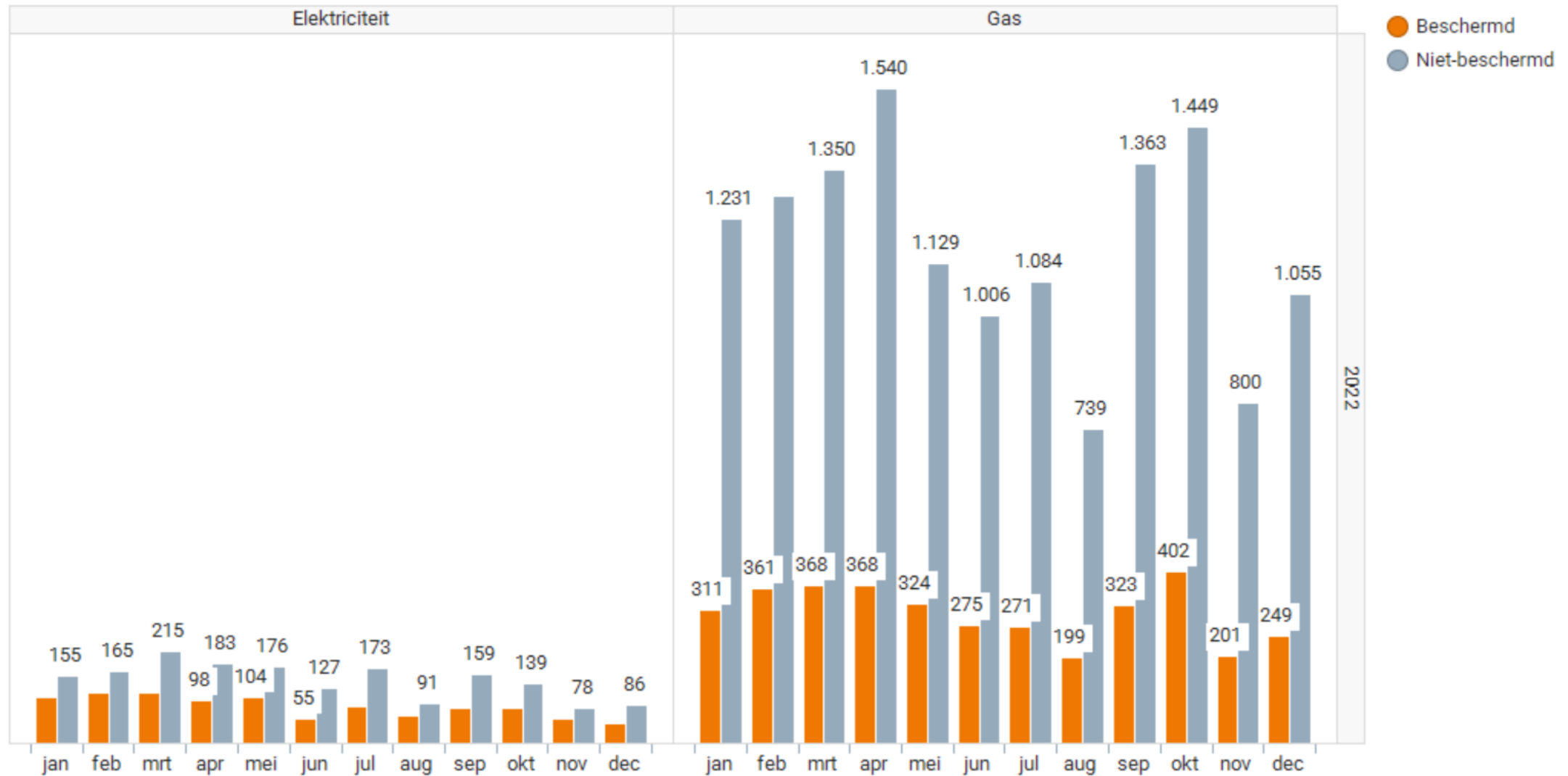
# Minimale levering aardgas

Minimale levering aardgas	Winter 2017-2018	Winter 2018-2019	Winter 2019-2020	Winter 2020-2021	Winter 2021-2022
Budgetmeters/meters in voorafbetaling aardgas op 1 januari	28.059	27.693	26.319	24.460	24.882
Aanvragen voor minimumsteun	5.408	5.753	5.315	5.498	6.083
% meters voorafbetalingsfunctie	19,27%	20,77%	20,19%	22,48%	24,45%
Graaddagen in winter	1.321	1.263	1.223	1.356	1.538

- ▶ Geen significante toename van gebruik minimale levering aardgas in winter 2021 – 2022 (ondanks strengere winter)
- ▶ Ook geen toename van gebruik afgelopen winter (ondanks verhoogde terugbetaling)
- ▶ Initiatief VEKA om gebruik/bekendheid van deze steunmaatregel te verhogen

# Zelfafsluiting

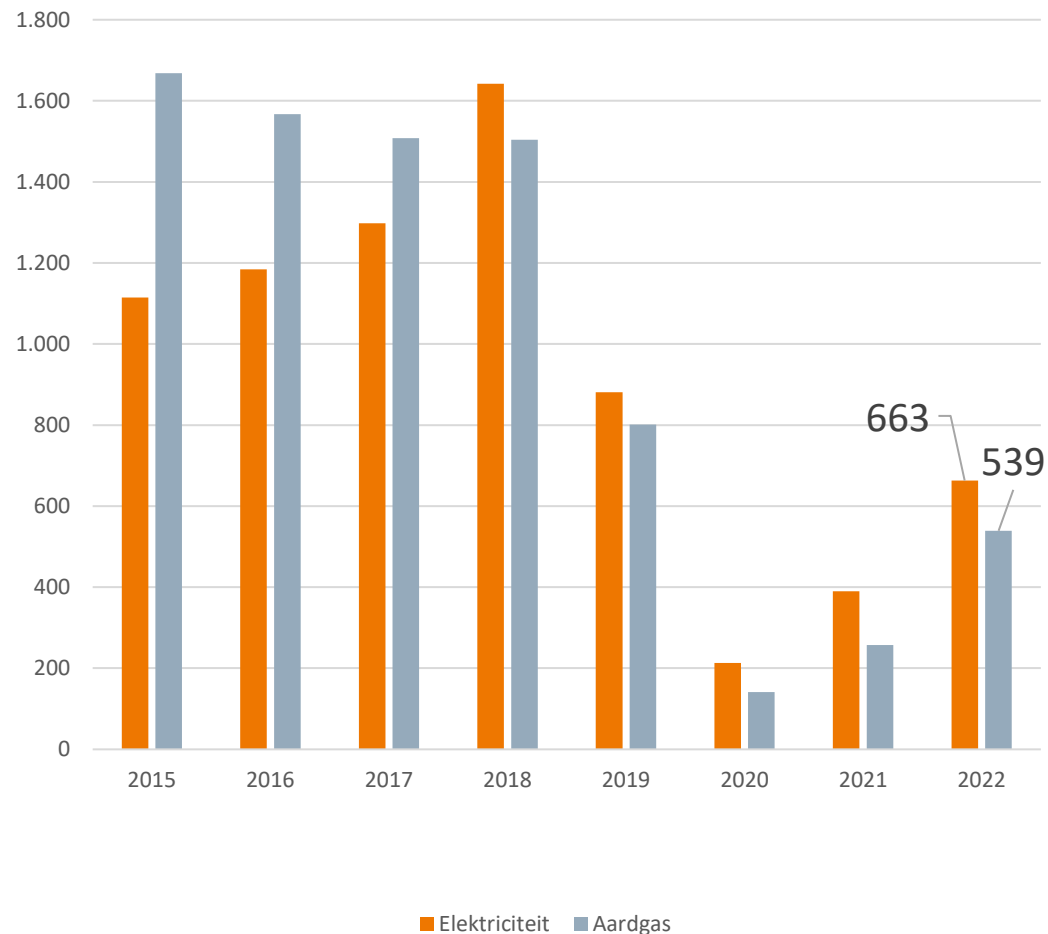
# Aantal zelfafsluitingen





# Afsluitingen (LAC)

# Afsluitingen na positief LAC-advies



## ▶ Afsluitingen wegens:

- Weigering toegang tot meter:
  - ▶ Elektriciteit: 90%
  - ▶ Aardgas: 78%
- Wanbetaling:
  - ▶ Elektriciteit: 10%
  - ▶ Aardgas: 22%

## ▶ Toename aantal oplaadblokkades (cfr. vervanging klassieke budgetmeters)

# Conclusies

## Conclusies sociaal rapport 2022

- ▶ **Geen explosie** van bepaalde indicatoren, ondanks sterk gestegen prijzen
- ▶ Zowel bij commerciële leverancier als bij DNB ondervonden **vooral niet-beschermde afnemers betalingsmoeilijkheden**
- ▶ **Lichtpunten in commerciële markt** (succesratio afbetaalplannen/relatieve daling van annuleringen drops)
- ▶ Niet-beschermde afnemers bij DNB keerden meer en sneller terug naar commerciële leveranciers
  - **effect ontradingstarief**
- ▶ Gemiddelde uitstaande schuld/maandelijks terug te betalen bedrag bij DNB steeg niet
  - **mogelijk effect versnelde activering voorafbetalingsfunctie**
- ▶ **Potentieel van digitale meter** om energiarmonde te monitoren/remediëren (cfr. zelfafsluiting)

**Pauze**

# V-test<sup>®</sup> | terugblik & next steps

# V-test<sup>®</sup> in cijfers | Data 11/01/2022 (go live) tem 22/05/2023



# Nieuw sinds februari: Huidig contract vergelijken met V-test®

- ▶ Gebruikers willen weten of switchen in hun voordeel is
- ▶ Sinds 6 februari: **Huidig contract ook in de V-test® resultatenlijst**
  - Als je je huidig contract bewaarde in je persoonlijk profiel
- ▶ V-test® schat dus ook jaarprijs voor je huidig contract
- ▶ Zo kan je je huidig contract **vergelijken met geschatte jaarkost van nieuwe contracten**
  - En bepalen of het interessant is om naar een nieuw contract over te stappen

**Huidig contract** ⓘ

### Test- maart 2023

Variabel tarief

⚠ Je hebt je huidig contract afgesloten op 15/03/2023. Het loopt **tot 31/05/2023**. De V-test® schat de prijs voor een volledig jaar. Zo kan je goed vergelijken.

GESCHATTE JAARPRIJS INCLUSIEF BTW  
**€ 1.794,20**

fluvius. Standaardtarief netbeheerder  
Fluvius als sociale leverancier

Vast tarief

GESCHATTE JAARPRIJS INCLUSIEF BTW  
**€ 2.126,83**

MEER DETAILS

KIES & COMBINEER



# Nieuw sinds februari: Energiedelen

- ▶ Bijkomende kosten of voorwaarden voor energiedelen
  - Zichtbaar als filter, in de resultatenlijst en bij de details van een product

**Doelgroep** ? ^

Kosten of voorwaarden voor klanten die energiedelen?

Ja

Nee

^ **Doelgroep** ?

Kosten of voorwaarden voor klanten die energiedelen? Ja

Mits betaling van de administratieve kost van 150€ (incl. btw) en aanvaarding van de [bijzondere voorwaarden](#).


**Variabel tarief**

- ▶ Voor dit contract heb je internet nodig.
- ▶ Voor energiedelen zijn er extra kosten en/of voorwaarden.

GESCHATTE JAARPRIJS  
INCLUSIEF BTW

**€ 1.124,88**

**MEER DETAILS**

 **KIES & COMBINEER**

Vergelijk dit contract

## Nieuw sinds mei: Dynamische contracten voor iedereen zichtbaar

- ▶ **Berekening is identiek aan dynamische contracten > 1 jaar kwartierwaarden**
  - **Jaarverbruik** wordt verdeeld op basis van **RLP/SPP**
- ▶ Enkel bij ingevoerd verbruik of opgehaald bij Fluvius, niet bij schatting
- ▶ Gebruiker zonder 1 jaar kwartierwaarden ziet **extra melding bij elk dynamisch contract**
  - In de helptekst leggen we uit dat gebruikers kwartierwaarden kunnen activeren om meer inzicht te krijgen in hun verbruiksprofiel - en hoe ze dat kunnen doen

Dynamisch tarief

▶ Voor energiedelen zijn er extra kosten en/of voorwaarden.

GESCHATTE JAARPRIJS  
INCLUSIEF BTW

€ 4.363.<sup>67</sup>

MEER DETAILS

📋 KIES & COMBINEER

⚠️ Let op! De geschatte jaarprijs van dit contract is gebaseerd een standaard verbruikspatroon. Bij dynamische contracten is het belangrijk dat u actief uw verbruik kan spreiden. ?

Vergelijk dit contract

# Nieuw sinds mei: Gebruiker kan zelf facturatiepiek invoeren

- ▶ **Facturatiepiek ingevuld?** Dan gebruiken we die om jaarprijs te schatten
  - En dus niet langer maandpiek die we schatten op basis van verbruik
- ▶ In de **toekomst facturatiepiek ophalen bij Fluvius?**

**V-test® - Vergelijk en vind het energiecontract dat bij je past!**

**1. Zoek een contract voor**

Plaats

9120 - Vrasene

Mijn woning  
 Mijn onderneming  
 Andere (bv. tweede verblijf)

Energietype

Elektriciteit  
 Gas

**2. Ken je je verbruik?**

Ik ken mijn verbruik niet  
 Ik ken mijn verbruik  
 Ik wil mijn verbruiksgegevens opladen

**3. Vul je verbruik in**

Elektriciteit

Digitale meter

Ja  
 Nee

Telsysteem

Enkelvoudig  
 Dag/nacht  
 Uitsluitend nacht

Opwekking

Ik heb zonnepanelen

Facturatiepiek

Ik ken mijn facturatiepiek

Gemiddelde maandpiek  kW

Bewaar gegevens

**DOE DE V-TEST**

Deze gegevens gebruikte de V-test® voor jou:

Locatie	Installatie
9120 - Vrasene Mijn woning	Digitale meter Enkelvoudig telsysteem
<b>Elektriciteit</b>	
Jaarverbruik 3.500 kWh	Ingevoerde facturatiepiek 4,567 kW

Deze gegevens gebruikte de V-test® voor jou:

Locatie	Installatie
9120 - Vrasene Mijn woning	Digitale meter Enkelvoudig telsysteem
<b>Elektriciteit</b>	
Jaarverbruik 3.500 kWh	Ingeschatte gemiddelde maandpiek 4,259 kW

## V-test<sup>®</sup>: next steps

- ▶ **Focus** op optimalisaties en automatisaties
  - Doel: **data efficiënt verzamelen, controleren, valideren en verwerken**
  
- ▶ **Evaluatie (en eventueel bijsturen) van het gebruik van de V-test<sup>®</sup>**
  - Mogelijkheid voorzien voor gebruikers om **feedback te geven**
  - Aan de slag met gegevens logging
  
- ▶ **Uitbreiden "Mijn V-test<sup>®</sup>":**
  - Instellen **alert** bij overschrijden van een **persoonlijk ingesteld besparingspotentieel**
  - 'Mijn V-test<sup>®</sup>'-profiel: in onderzoek
    - ▶ **Voor ondernemingen en hulpverleners**
      - Overleg met sociale huizen, Energiehuizen, ...
    - ▶ Integratie Groencheck

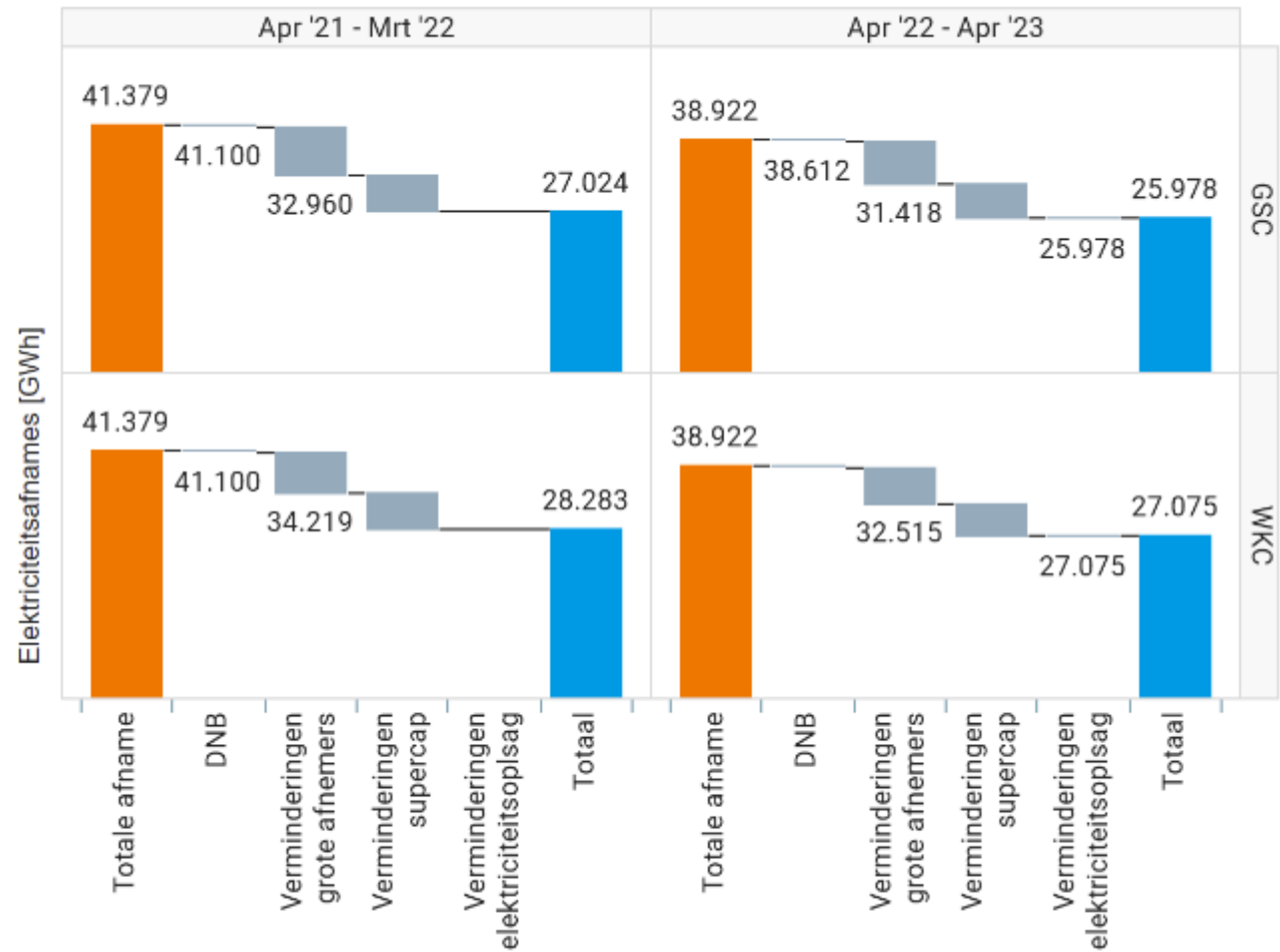
# Nieuwe aanpak prijzendashboards

- ▶ Huidig dashboard = gemiddelde geschatte jaarkost voor wie vandaag nieuw contract afsluit
  - Verwarrend: **vaak foutief geïnterpreteerd** als “Wat betaalt gemiddelde Vlaming vandaag?”
  
- ▶ **Toekomst: 2 aparte dashboards:**
  - ▶ Wat betaalt de gemiddelde Vlaming voor een nieuw contract?
    - ▶ Gemiddelde van de actief aangeboden contracten in V-test
  - ▶ Wat betaalt de gemiddelde Vlaming voor zijn/haar energie?
    - ▶ Input:
      - **Aangepaste kwartaalrapportering leveranciers: ‘Aantal afnemers per productversie’**
        - Nieuwe rapporteringstemplate in beheerapp V-test<sup>®</sup>, overlegd met leveranciers, indexcommissie, ...
        - Rapportering volgens nieuwe werkwijze **start op vrijdag 6 oktober 2023**
      - Prijzen per productversie uit de V-test<sup>®</sup>

# Certificatenmarkttrapport 2022-2023

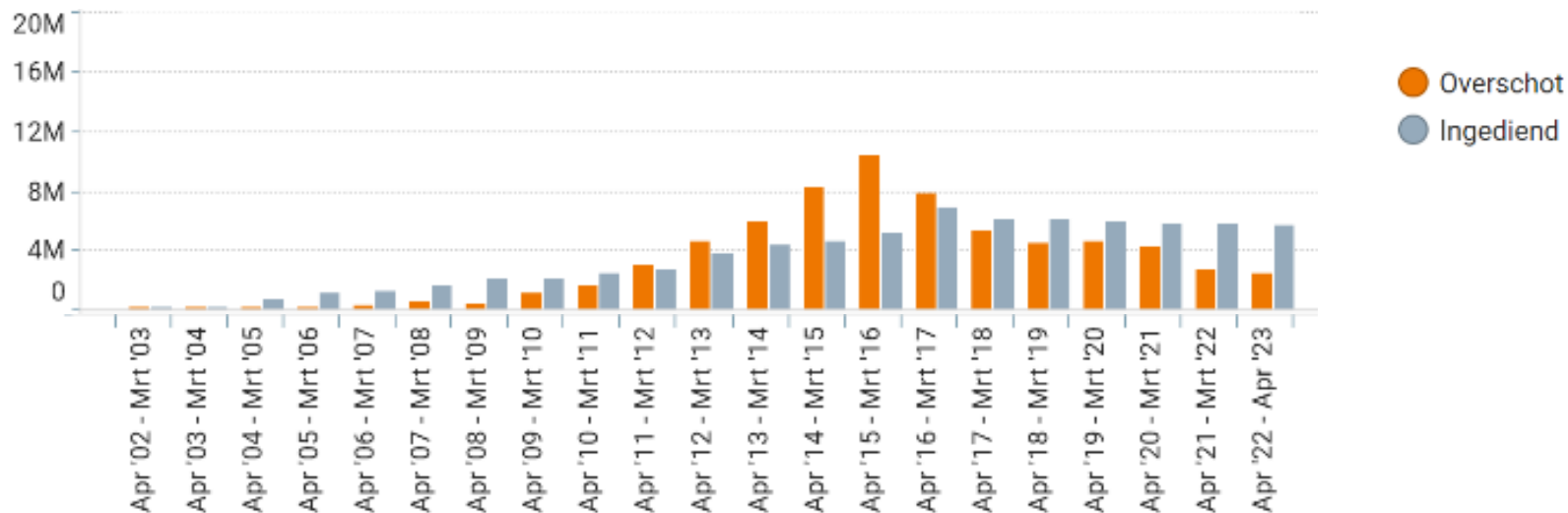
# Steuncertificatenverplichtingen april 2023

- ▶ 5.585.330 GSC
  - 16 niet ingediend
- ▶ 3.032.399 WKC
  - 9 niet ingediend
- ▶ Lagere quota (-4%)
  - Door energiecrisis
  - Nieuwe vrijstelling (beperkte impact)
- ▶ Tweede jaar op rij fouten in gegevens Fluvius



# Een dreigend tekort aan GSC (1)

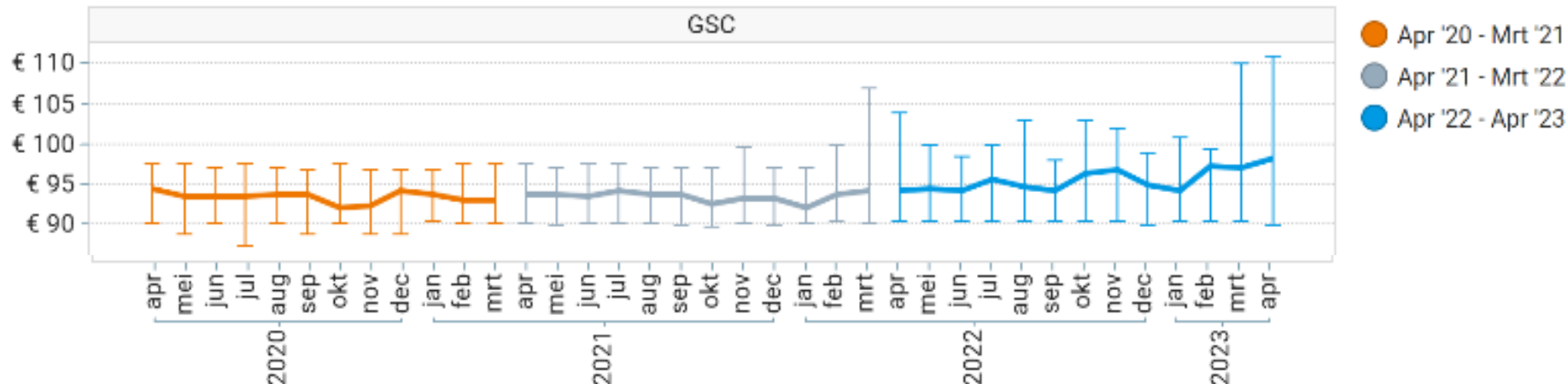
- ▶ Door lagere uitreikingen
  - Twee slechte windjaren
  - Lagere bandingfactoren (hoge energieprijzen)
  - Grote installaties die niet meer steungerechtigd zijn
- ▶ Door opkoop GSC Vlaamse Overheid (330.000 GSC)
- ▶ Ondanks een lager quotum (daling van 4%)
- ▶ Overschot bedraagt nu 43% van het quotum, vorig jaar 47%





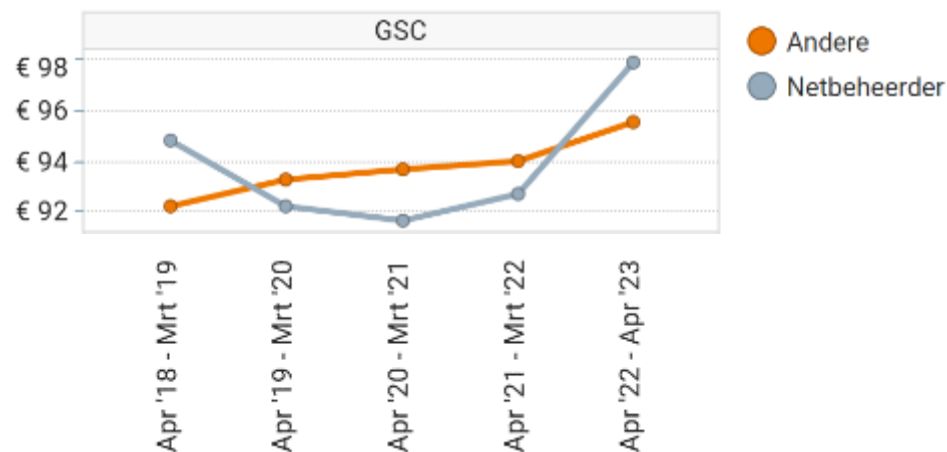
## Een dreigend tekort aan GSC (2)

- ▶ Leidt tot hogere prijzen op de markt
  - Gemiddeld €96,4/GSC tussen 1/04/2022 – 1/05/2023 (vorig jaar €93,8)
  - Maximumprijs is €111/GSC



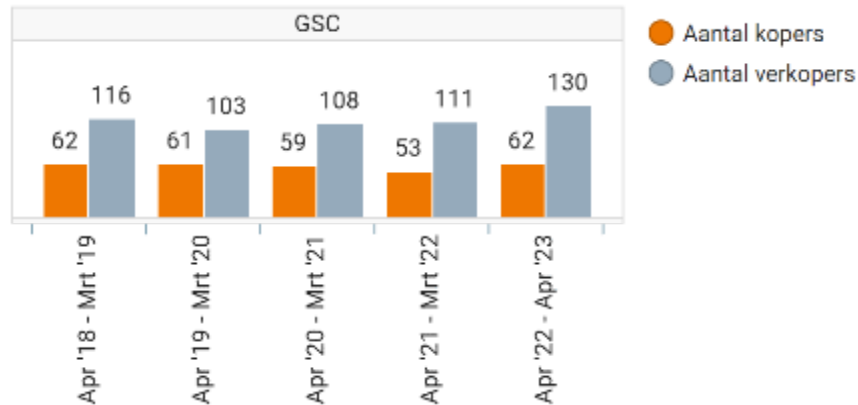
## Een dreigend tekort aan GSC (3)

- ▶ Fluvius organiseerde extra veiling in april om aanbod GSC te verhogen
- ▶ Gemiddeld gezien was een aankoop bij een netbeheerder duurder dan bij een andere partij
  - Spotaankopen (netbeheerders) versus langetermijncontracten (andere)



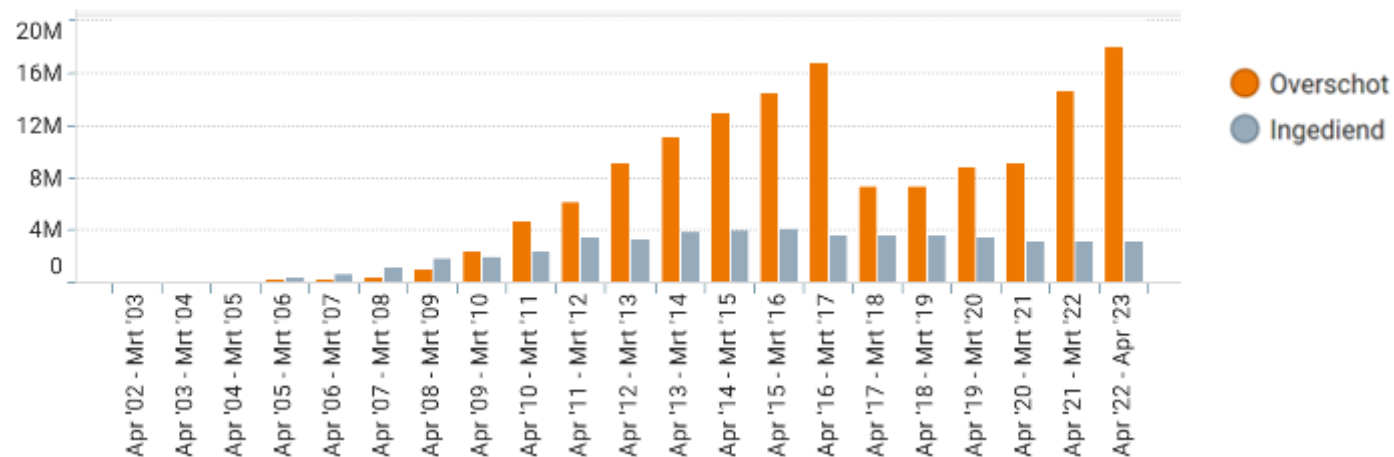
## Een dreigend tekort aan GSC (4)

- ▶ Producenten lijken makkelijker te kiezen voor GSC-markt dan voor minimumsteun (want interessantere prijzen op de markt?)
  - Handelsperiode 2021-2022 – minimumsteun 54% van uitgereikte GSC
  - Handelsperiode 2022-2023 – minimumsteun 50% van uitgereikte GSC
  - Meer verkopers op de GSC-markt:



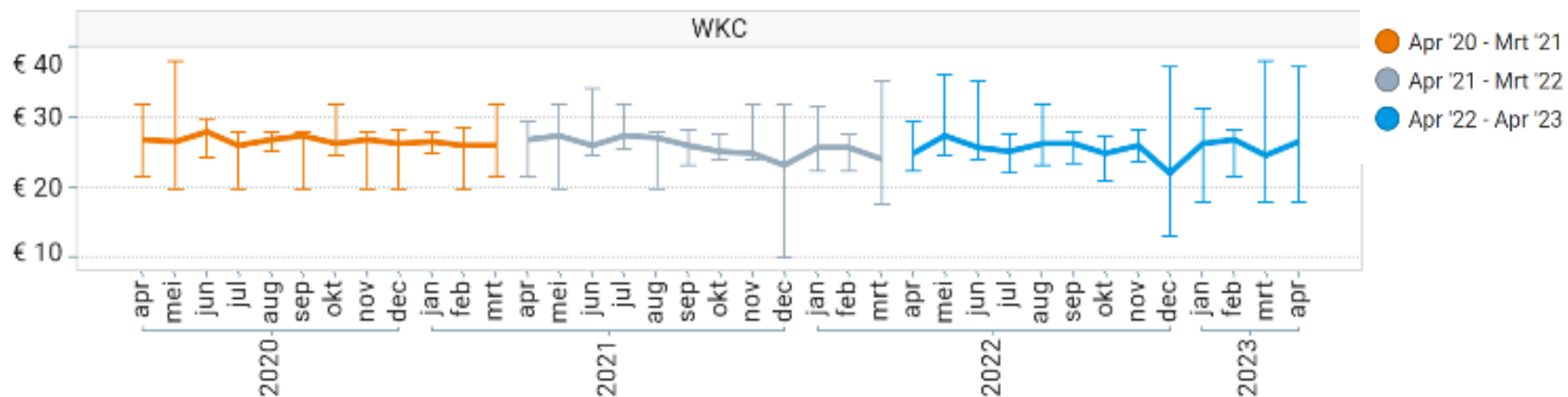
# Een groot overschot aan WKC (1)

- ▶ Door een hoog aantal uitreikingen
- ▶ Door een lager quotum
- ▶ Overschot bedraagt nu 590% van het quotum



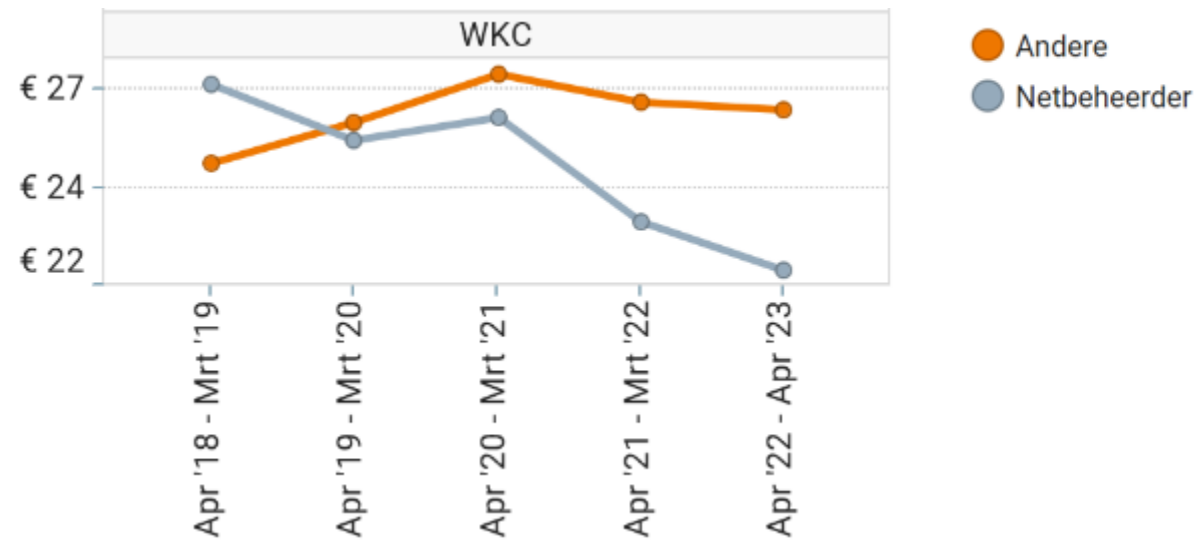
## Een groot overschot aan WKC (2)

- ▶ Leidt (nog) niet tot lagere prijzen
  - Gemiddelde prijs tussen 1/04/2022 – 1/05/2023 is €24,5/WKC (vorig jaar €24,36/WKC)
  - Er zijn hoge uitschieters (maximumprijs €38, minimumprijs €13,16/WKC)



## Een groot overschot aan WKC (3)

- ▶ Netbeheerders krijgen het moeilijk om WKC te verkopen aan interessante prijzen
  - Er zijn momenteel meer dan 10 miljoen WKC in portefeuille van de netbeheerders



# Herziening Technisch Reglement Plaatselijk vervoernet (TRPV)

# Huidig TRPV

- ▶ Huidige versie dateert van 2013
- ▶ Beperkte herziening 29 mei 2020
  - Introductie van begrippen uit de EU verordening SOGL
    - ▶ Verantwoordelijke van de niet-beschikbaarheidsplanning (Outage Planning Agent (OPA))
    - ▶ Programma-agent (Scheduling agent (SA))
  - Omzetting van bepalingen uit Europese richtlijnen
    - ▶ Beperking van de prioritaire toegang voor kwalitatieve WKK en hernieuwbare energie
  - Implementatie van de Europese netcodes RfG en DCC



# Herziening TRPV 2023

## Scope

- ▶ Grondige herziening van het TRPV
  - Aligering met Code of Conduct / Gedragscode (CREG) en het Federaal Technisch Reglement, waar mogelijk
  - Aligering met TRDE voor Algemene bepalingen
  
- ▶ Specifieke thema's herziening
  - Ondersteunende diensten voor congestiebeheer
    - ▶ Definiëren van de begrippen 'Buitengewone omstandigheden' en 'Onvoorziene Uitzonderlijke netuitbatingssomstandigheden' (gedelegeerd door het Energiedecreet)
  - Energiedelen en P2P-verkoop
  - Drop-off procedure
    - ▶ Eenzijdige opzegging van de aanwijzing als toegangshouder
  
- ▶ Aandachtspunt: lopende herzieningstrajecten Toegangscontract en Aansluitingscontract

# Herziening TRPV 2023

## Indicatieve planning



