

Toelichting TM/TS

14-07-2020 Hoorzitting Vlaams Parlement



**Enkele
realisaties
Q1/Q2**

**Ruimere
context**

**Timing
TM/TS**

**Tarief-
methodologie
2021-2024**

**Tarief-
structuur
2022**

Enkele realisaties Q1/Q2

Energiegemeenschappen



2020

2020

Maart 17

| April 16

| Mei 15

| Juni 16 25

Advies energiegemeenschappen



Richtlijn (EU) 2019/944, 2018/2001 | 22 reacties (CONS-2019-05) | ADV-2020-01

Enkele realisaties Q1/Q2

Energiegemeenschappen



KBA digitale meters



2020

2020

Maart 17

| April 16

| Mei 15

| Juni 16 25

Advies KBA digitale meters



80% tegen 2024 | Positieve KBA | Richtlijn (EU) 2019/944

Enkele realisaties Q1/Q2

Energiegemeenschappen



KBA digitale meters



GO's groen gas



2020

2020

Maart 17

| April 16

| Mei 15

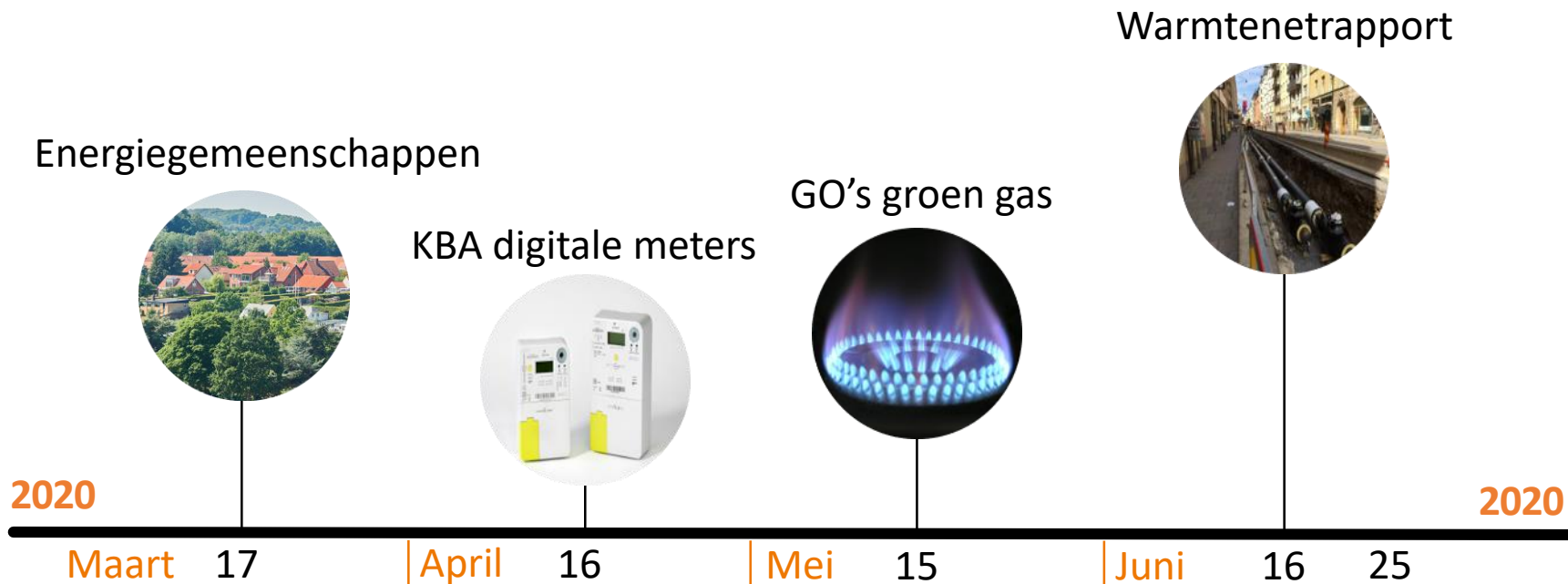
| Juni 16 25

1^{ste} GO's groen gas



Toekenning per MWh injectie | Voor vergistingsinstallatie (biomethaan)

Enkele realisaties Q1/Q2

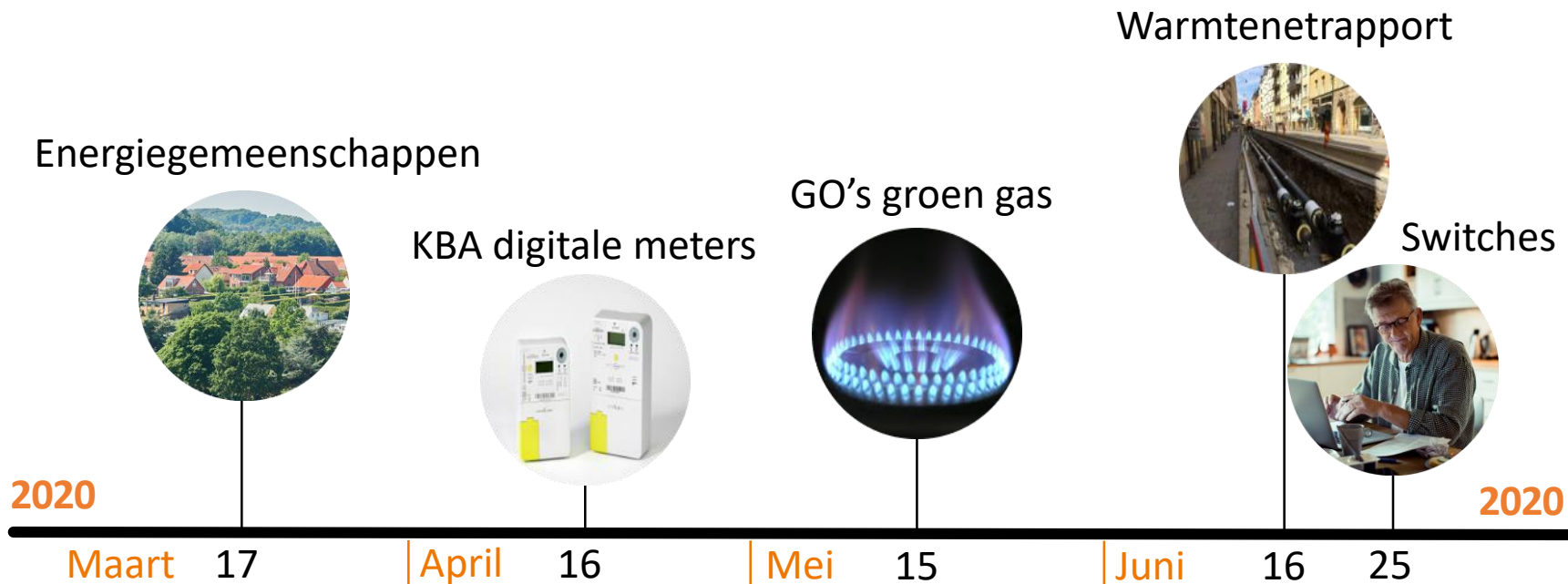


Warmtenetrapport



Warmtenetten: duidelijke groei in Vlaanderen (56) | Webinar

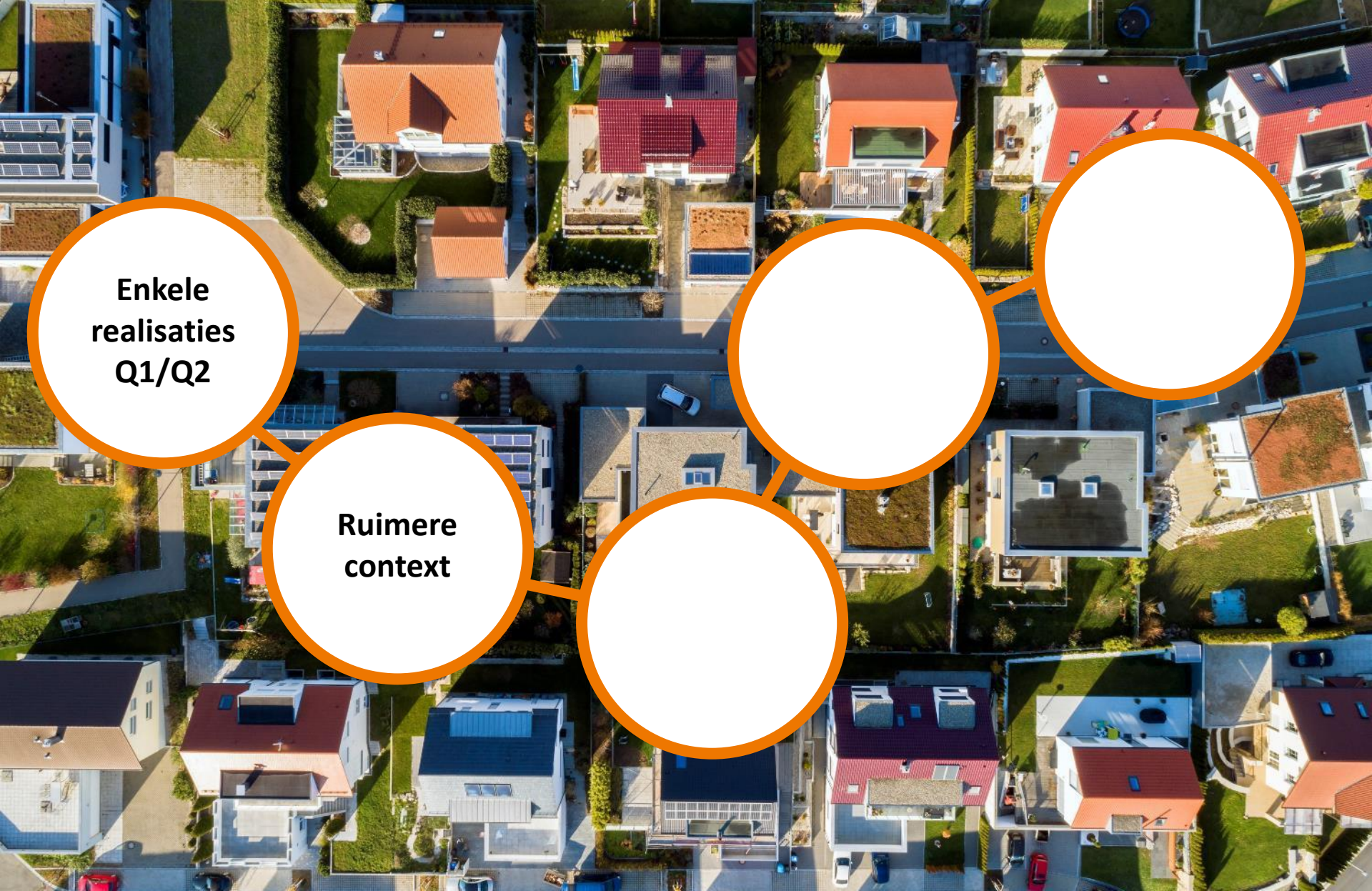
Enkele realisaties Q1/Q2



Leverancierswissels



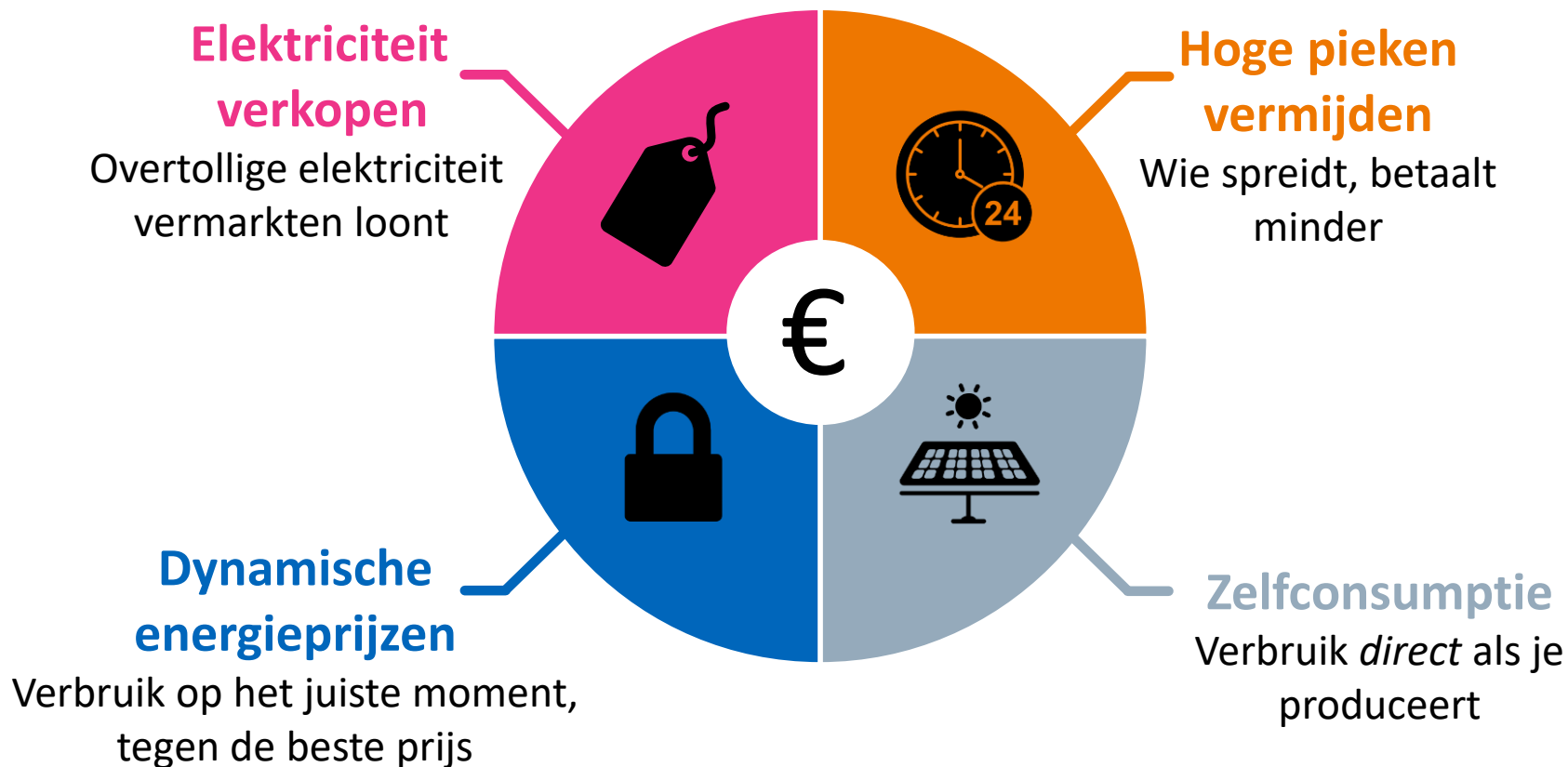
Mei 2020: record (gezinnen & bedrijven) | 130.487 elektriciteit | 105.722 aardgas



**Enkele
realisaties
Q1/Q2**

**Ruimere
context**

Digitale meter | 4 pijlers die kunnen lonen voor de klant



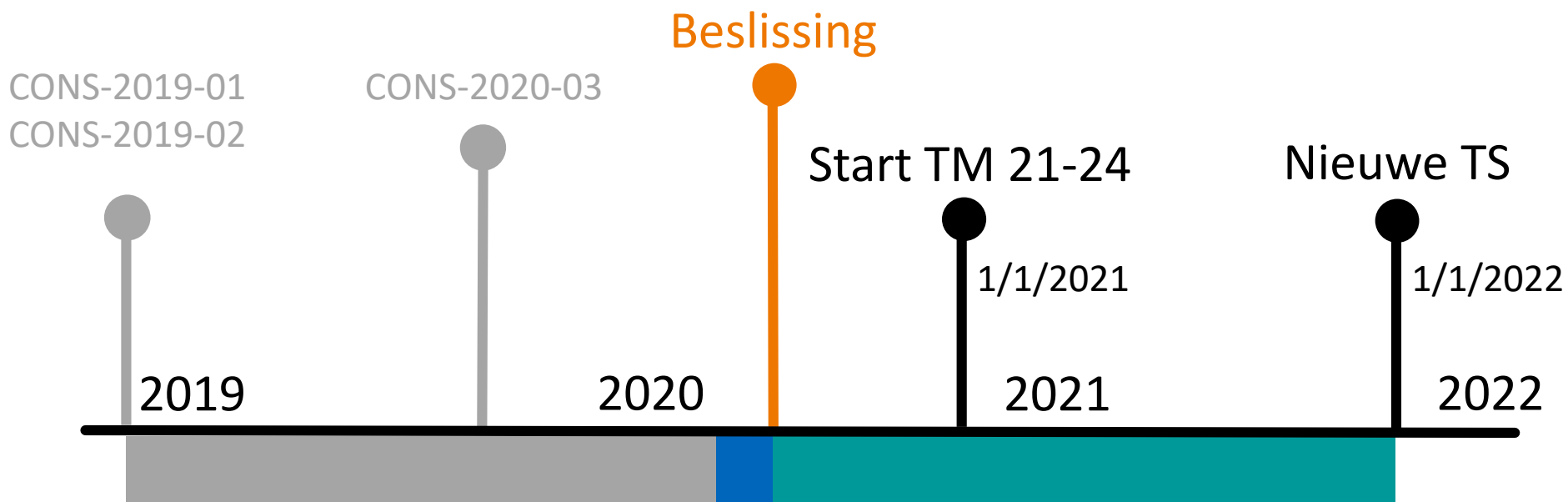


**Enkele
realisaties
Q1/Q2**

**Ruimere
context**

**Timing
TM/TS**

Timing TM/TS



voorbereidend werk:

- 2 consultaties over tariefstructuur (TS) in 2019
- 1 consultatie over tariefmethodologie (TM) in 2020

opmaak verslag consultatie en beslissing

implementatie nieuwe TS



**Enkele
realisaties
Q1/Q2**

**Tarief-
methodologie
2021-2024**

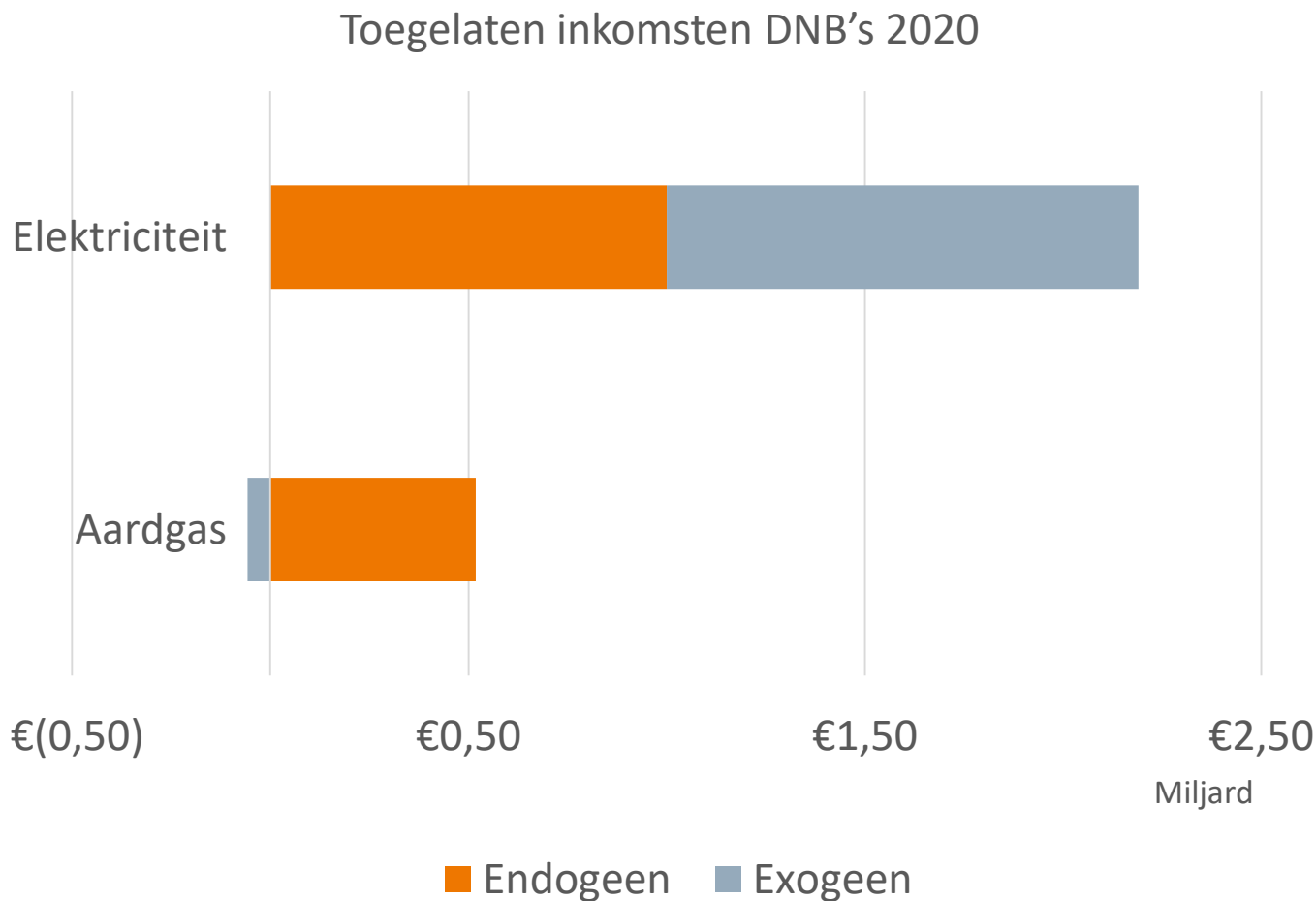
**Ruimere
context**

**Timing
TM/TS**

Tariefmethodologie | Vastgesteld per reguleringsperiode



Tariefmethodologie | Toegelaten inkomen

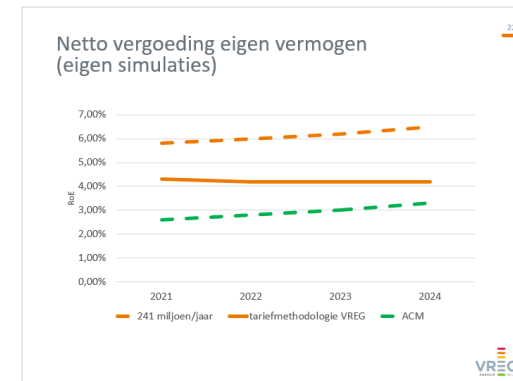


Tariefmethodologie

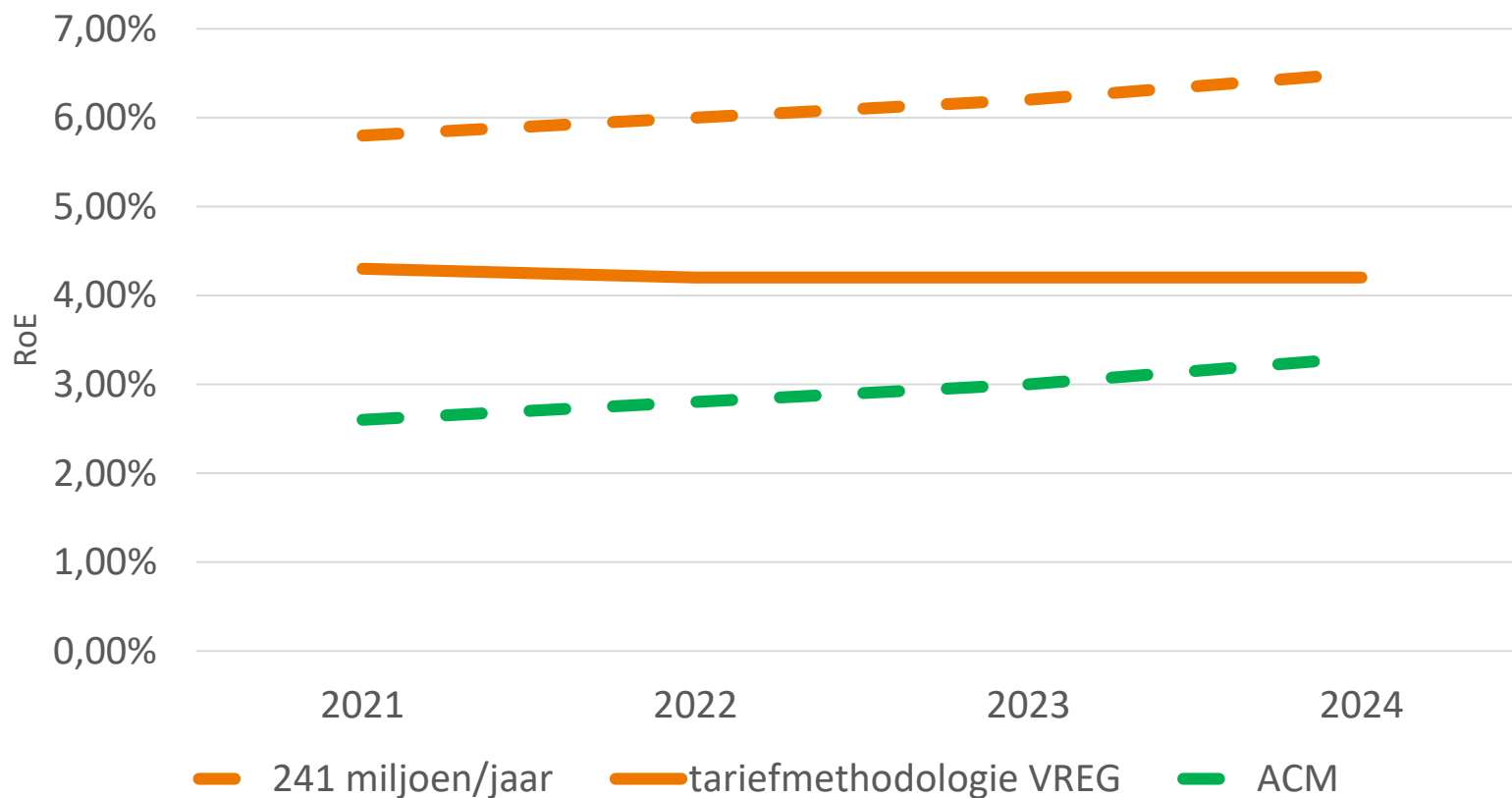
- ▶ Toegelaten inkomen endogene kosten 2021-2024
 - Volgens **trend redelijke kosten** 2015-2019
 - + **besparingen zoals n.a.v. fusie** Eandis & Infrax tot Fluvius
 - **Marktconforme wacc**: 3,5%
 - ▶ Externe studie Europe Economics
 - ▶ Herwaarderingsmeerwaarden blijven behouden, maar lineaire afbouw financieringskost naar 2025
 - Mogelijkheid voor VREG tot geven van **financiële incentives**
 - Mogelijkheid voor VREG tot geven van **voorschotten**
 - ▶ Mogelijk gebruik in 2021-2024 bij een versnelde uitrol van digitale meters
- ▶ Andere tariefstructuur vanaf 2022

Wacc & netto vergoeding eigen vermogen

	Eigen Vermogen	Vreemd Vermogen
<i>verdeling</i>	40%	60%
<i>kostprijs</i>	5,44%	2,14%
<i>gewogen</i>	2,2%	1,3%
Wacc %	3,5%	



Netto vergoeding eigen vermogen (eigen simulaties)





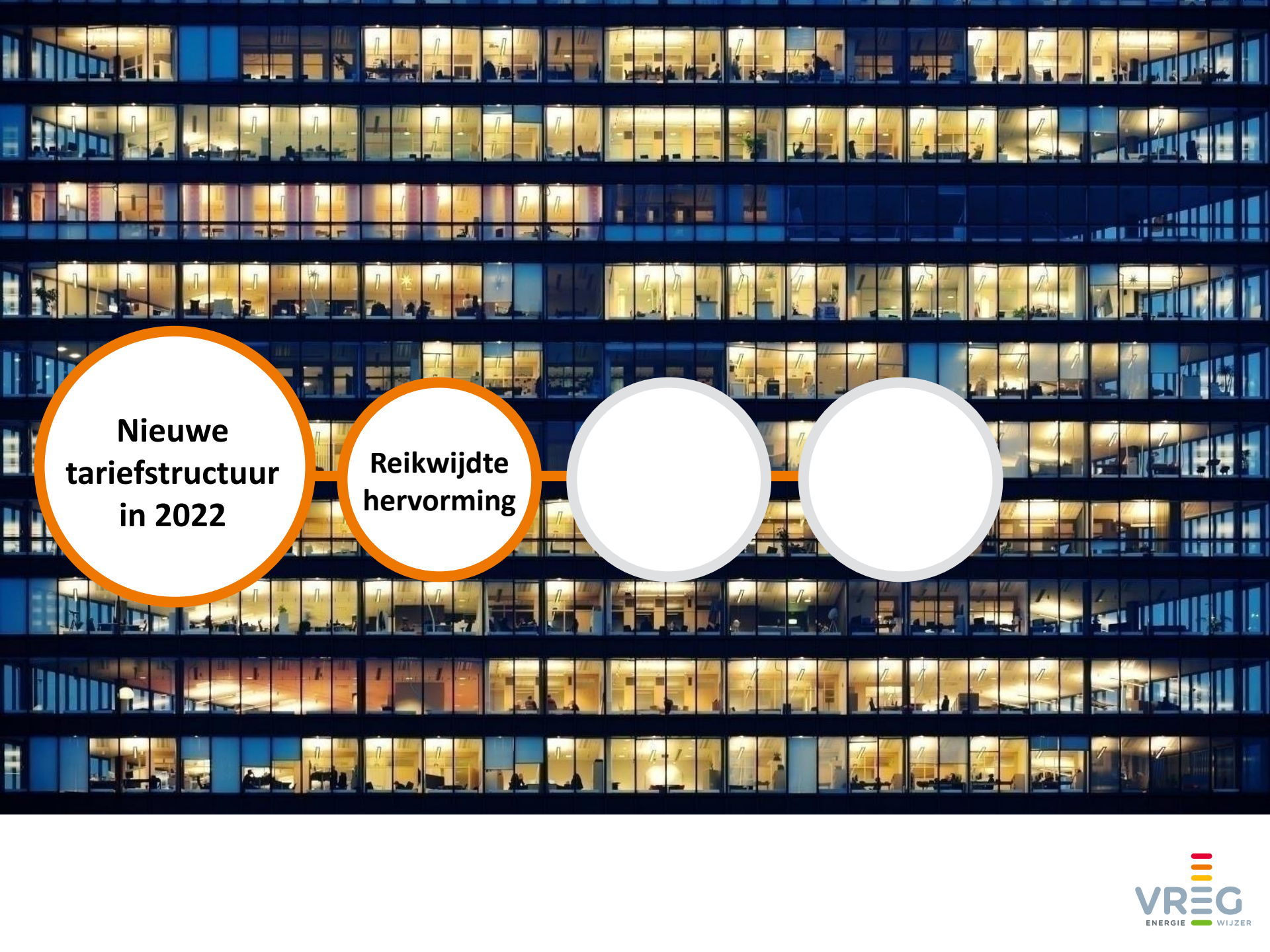
**Enkele
realisaties
Q1/Q2**

**Ruimere
context**

**Timing
TM/TS**

**Tarief-
methodologie
2021-2024**

**Tarief-
structuur
2022**

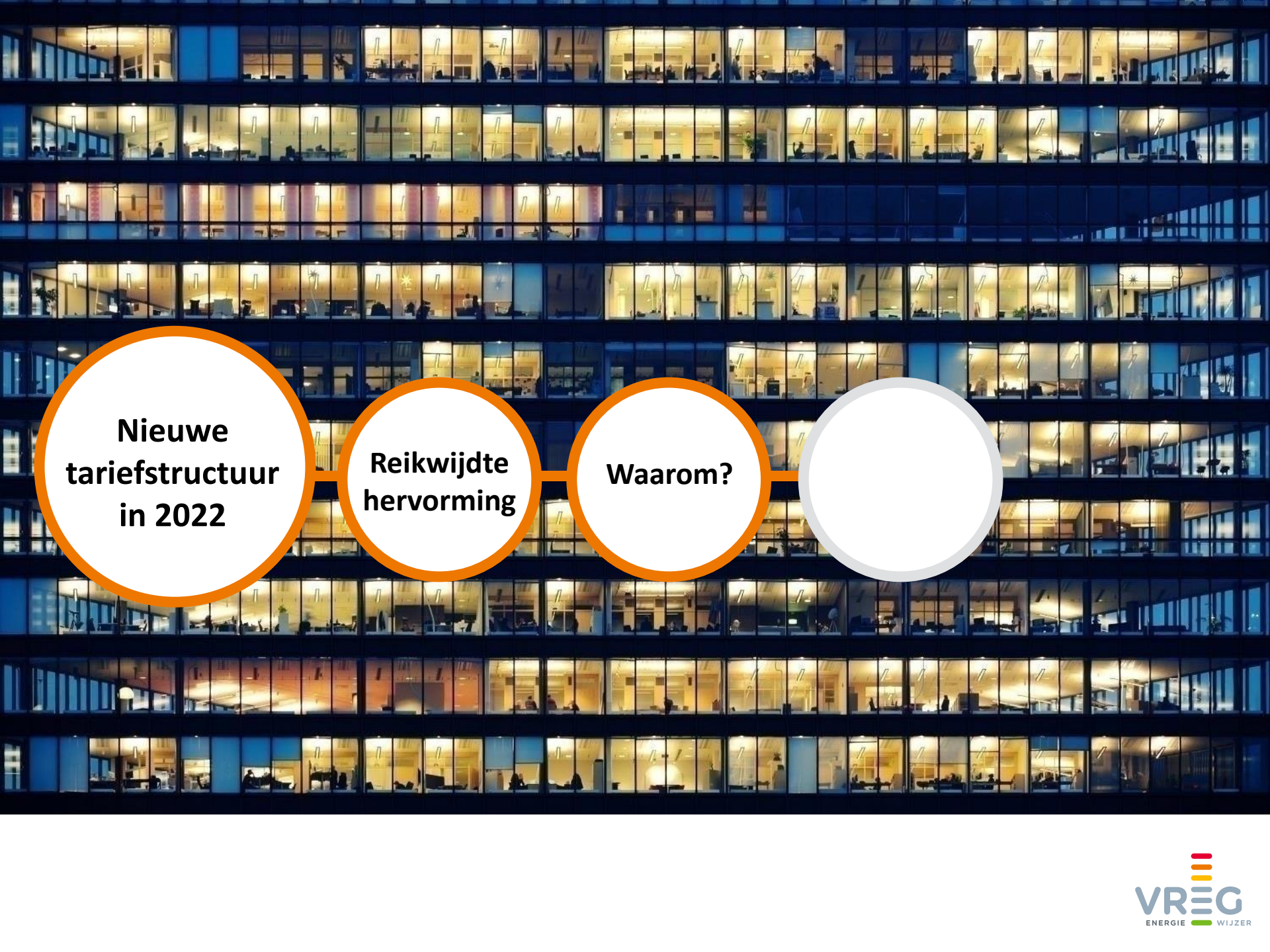


**Nieuwe
tariefstructuur
in 2022**

**Reikwijdte
hervorming**

Reikwijdte van de voorgestelde hervorming

- ▶ Tariefstructuur (TS) **periodieke** distributenettarieven **elektriciteit**
- ▶ Verschillende TS voor **grote bedrijven** vs. **gezinnen & KMO's**
 - Klanten aangesloten op TRHS – MS – TRLS: TS voor grote bedrijven
 - Klanten aangesloten op LS: TS voor gezinnen & KMO's
 - TS voor grote bedrijven omvat vandaag al een capaciteitstarief ($\text{€}/\text{kW}_{\text{max/jaar}}$)
- ▶ Invoering op **1 januari 2022**
- ▶ Noot: TS transmissienettarieven (TNT)
 - Bepaald door de CREG | zie [tariefmethodologie CREG 2020-2023](#)
 - Ook TS TNT omvat een capaciteitscomponent ($\text{€}/\text{kVA}$ | $\text{€}/\text{kW}_{\text{max/jaar}}$ | $\text{€}/\text{kW}_{\text{max/maand}}$)
 - Doorrekening transmissiekosten door DNB via distributenettarieven



**Nieuwe
tariefstructuur
in 2022**

**Reikwijdte
hervorming**

Waarom?

Waarom?

Capaciteitstarief



Kosten-
reflectiviteit ↑

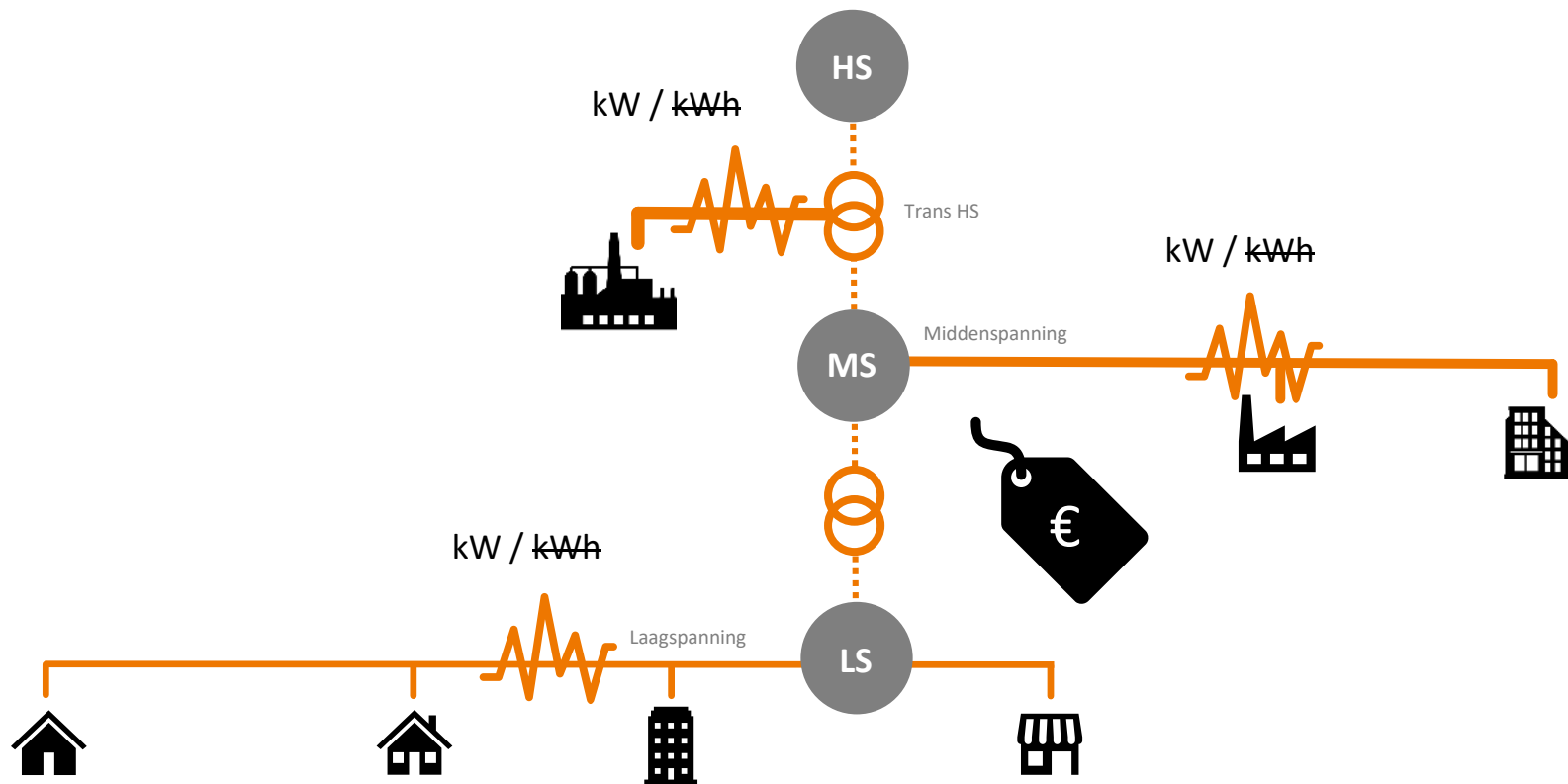


Rationeel
netgebruik ↑



Algemene
tendens

Invoering capaciteitsstarief | Kostenreflectiviteit ↑



Tariefdrager o.b.v. capaciteit voor aanrekening netkosten
→ Betere reflectie van de effectieve kostendrijvers
→ Evenwichtige bijdrage door elke netgebruiker

Waarom?

Capaciteitstarief



Kosten-
reflectiviteit ↑

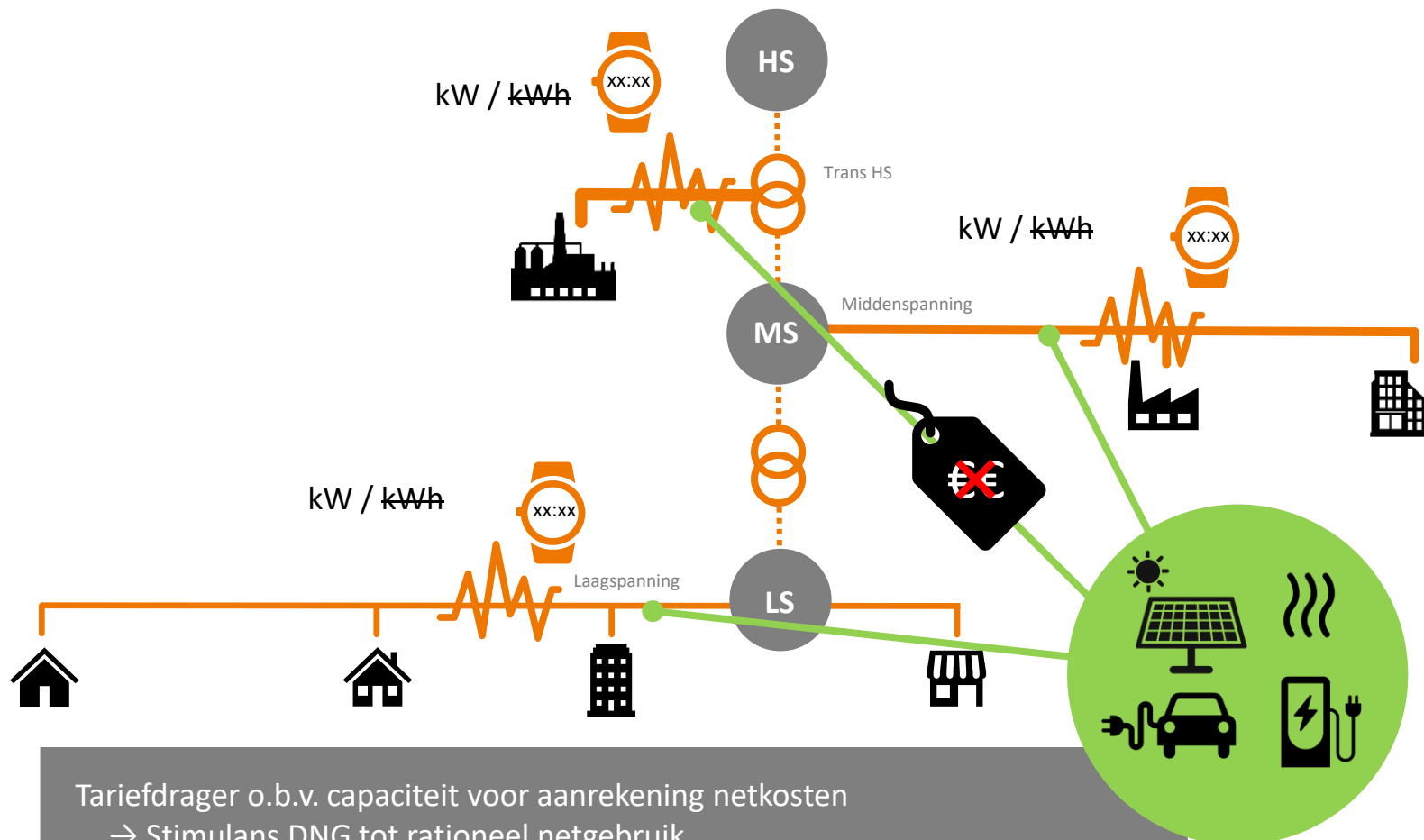


Rationeel
netgebruik ↑



Algemene
tendens

Invoering capaciteitstarief | Rationeel netgebruik ↑



Tariefdrager o.b.v. capaciteit voor aanrekening netkosten

→ Stimulans DNG tot rationeel netgebruik

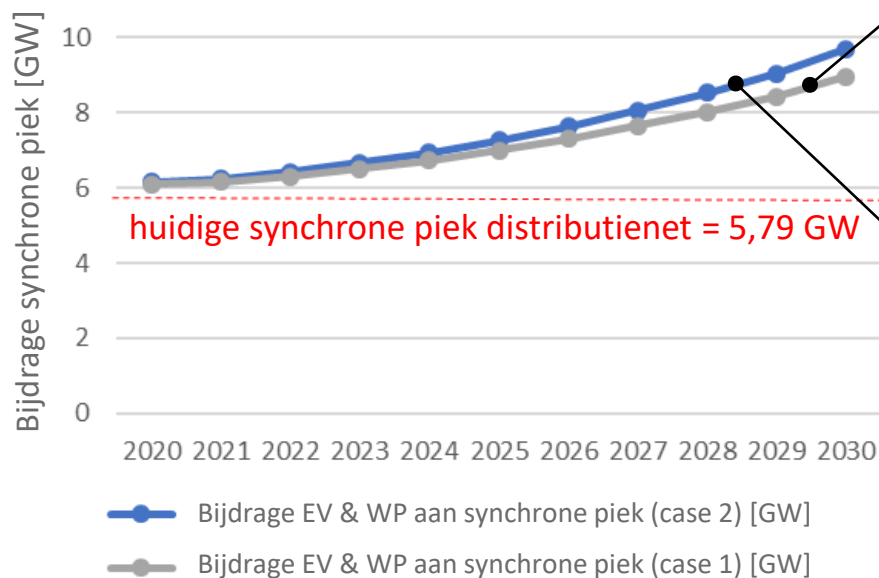
→ 1 van de maatregelen om toekomstige netkosten beheersbaar te houden

Prognose netinvesteringen t.g.v. energietransitie

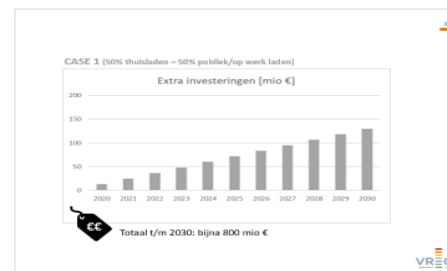
Evolutie maximale belasting distributienet tot 2030 ZONDER maatregelen (Bron: Fluvius)

Assumpties

- ↑ met ruim 700.000 EV tussen 2020 & 2030
- ↑ met ruim 145.000 WP tussen 2020 & 2030
- ↑ met 200.000 PV tussen 2020 & 2030



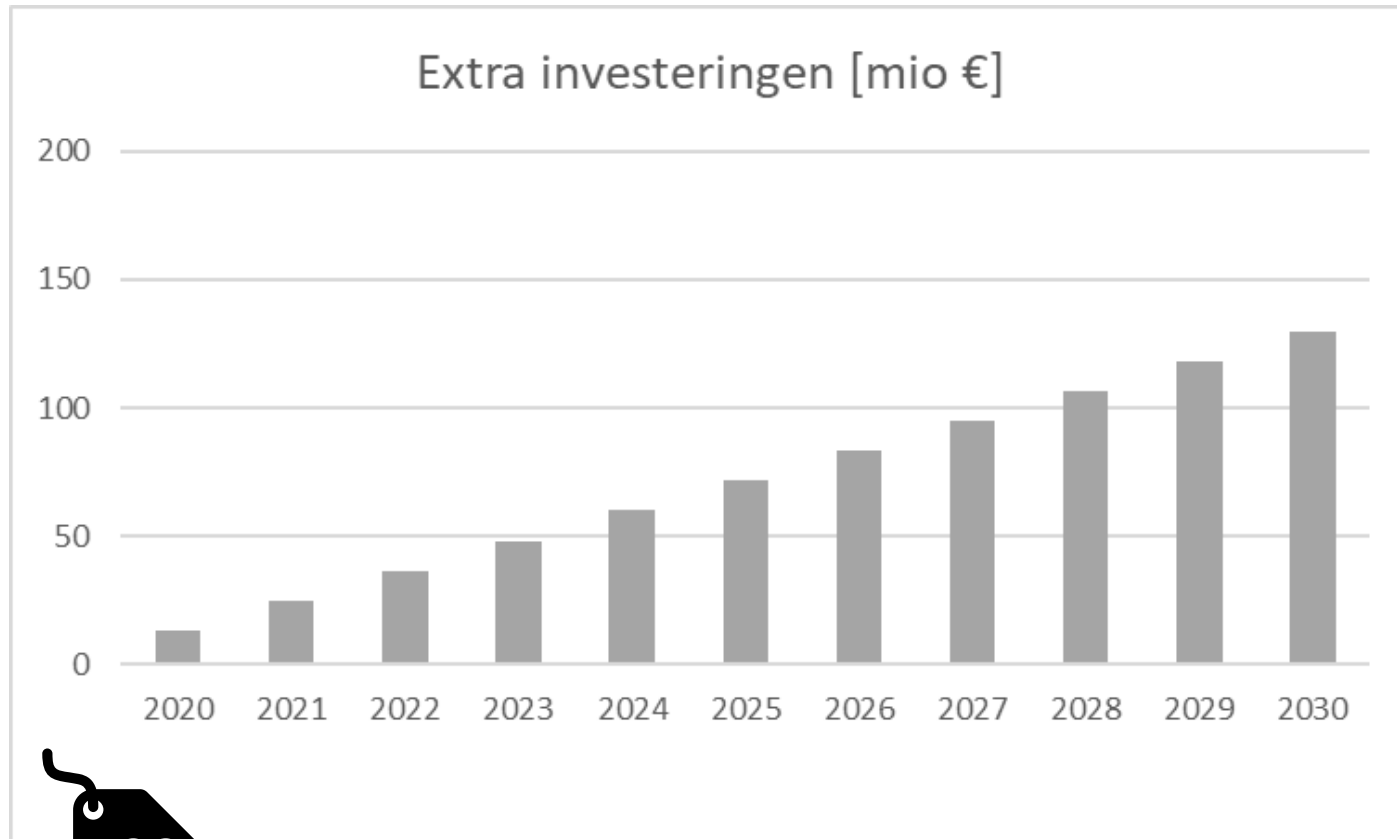
CASE 1 (50% thuisladen – 50% publiek/op werk laden)



CASE 2 (75% thuisladen – 25% publiek/op werk laden)



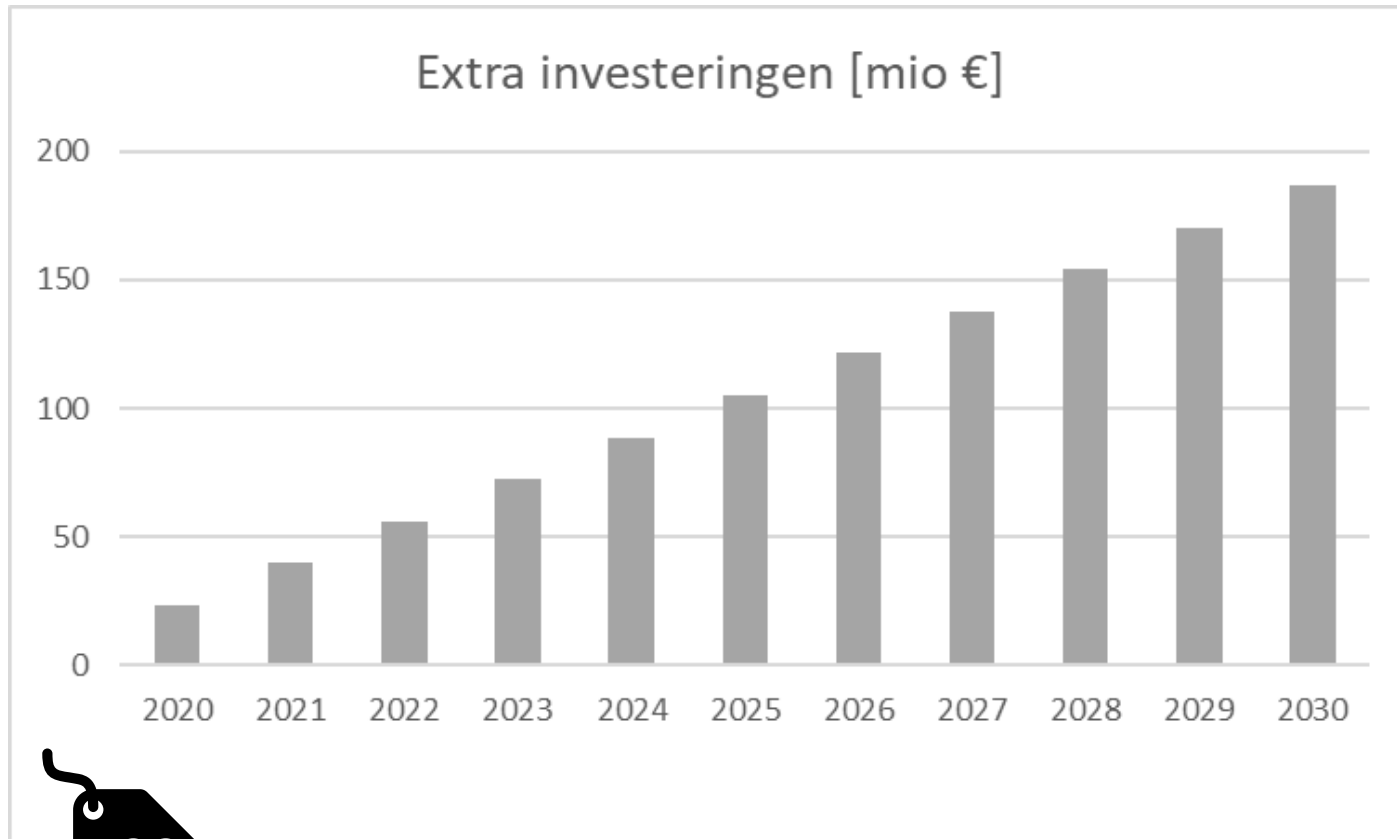
CASE 1 (50% thuisladen – 50% publiek/op werk laden)



€€

Totaal t/m 2030: bijna 800 mio €

CASE 2 (75% thuisladen – 25% publiek/op werk laden)



€€

Totaal t/m 2030: ruim 1.150 mio €

Waarom?

Capaciteitstarief



Kosten-
reflectiviteit ↑



Rationeel
netgebruik ↑

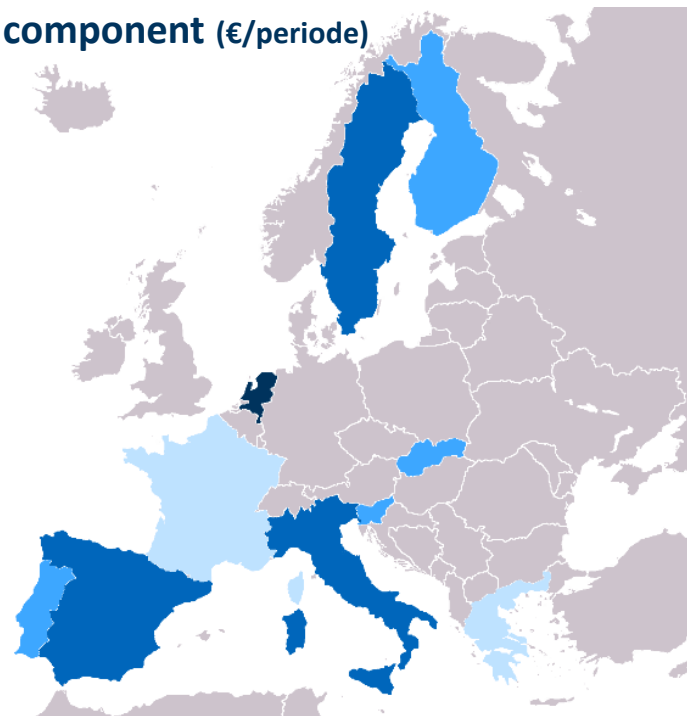
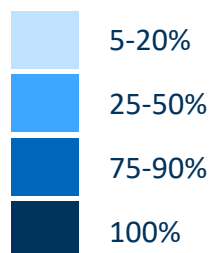


Algemene
tendens

Gelijkaardige evolutie in andere landen

- ▶ Tarieven voor **grote bedrijven** vaak al **deels capaciteitsgebaseerd**
- ▶ Tarieven voor **gezinnen** vaak nog **hoofdzakelijk volumegebaseerd**

**Aandeel capaciteitscomponent (€/kW/periode) + ev. vaste component (€/periode)
in distributienettarieven gemiddeld gezin**



Bron: vrij naar [DG Energy \(2015\)](#) & [Eurelectric \(2016\)](#)

- ▶ Maar algemene **tendens naar ↑ aandeel capaciteitscomponent**



**Nieuwe
tariefstructuur
in 2022**

**Reikwijdte
hervorming**

Waarom?

**Voorstel
VREG**

Opbouw elektriciteitsfactuur | Onze toekomstvisie

Elektriciteitsfactuur gezin – mei 2020

- Energiekost
- Energiekost - ODV
- Distributie - netkosten
- Distributie - meetkosten
- Distributie - ODV (+ toeslagen)
- Transmissie
- Heffingen
- Btw

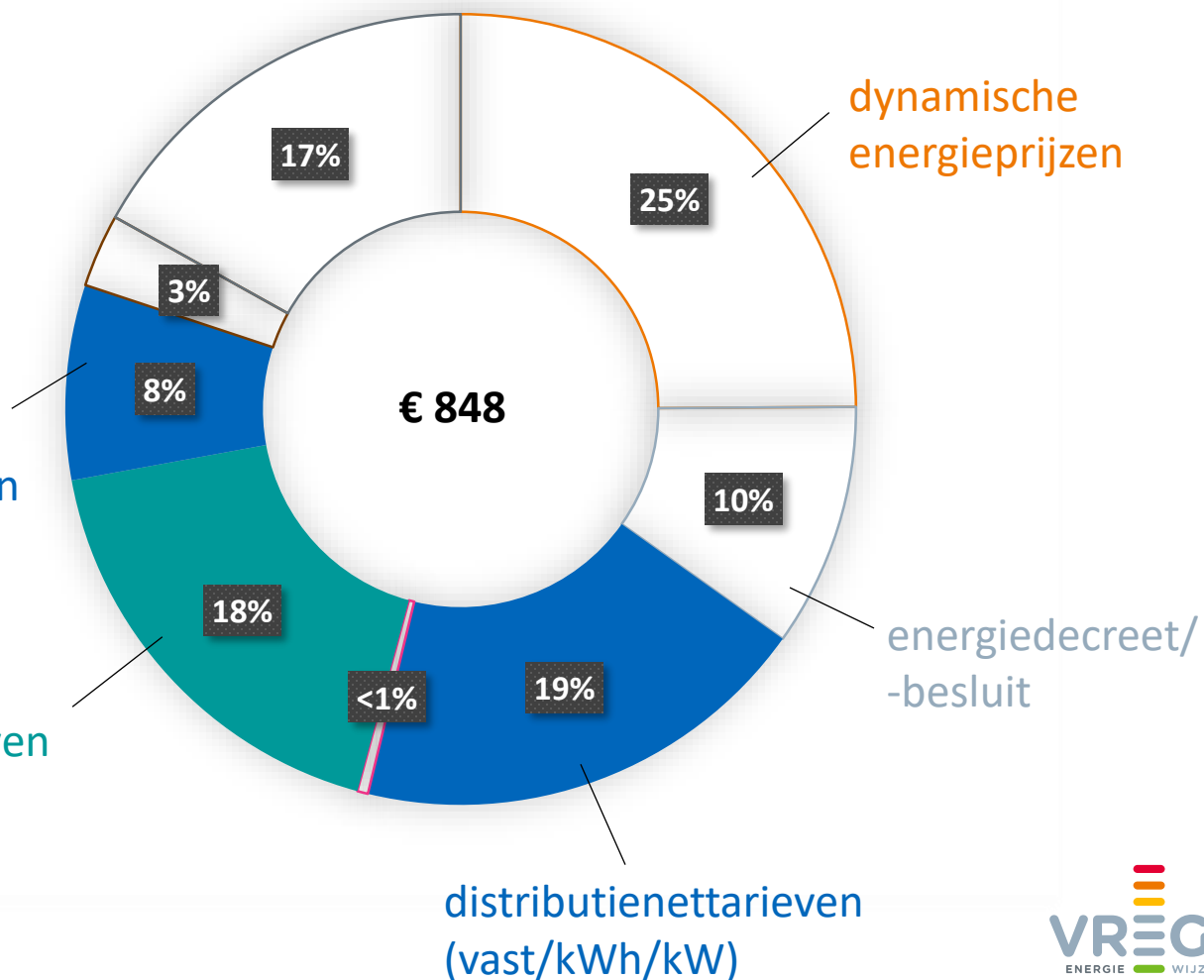
transmissie
via distributienettarieven
(vast/kWh/kW)

distributienettarieven
(kWh)

distributienettarieven
(vast/kWh/kW)

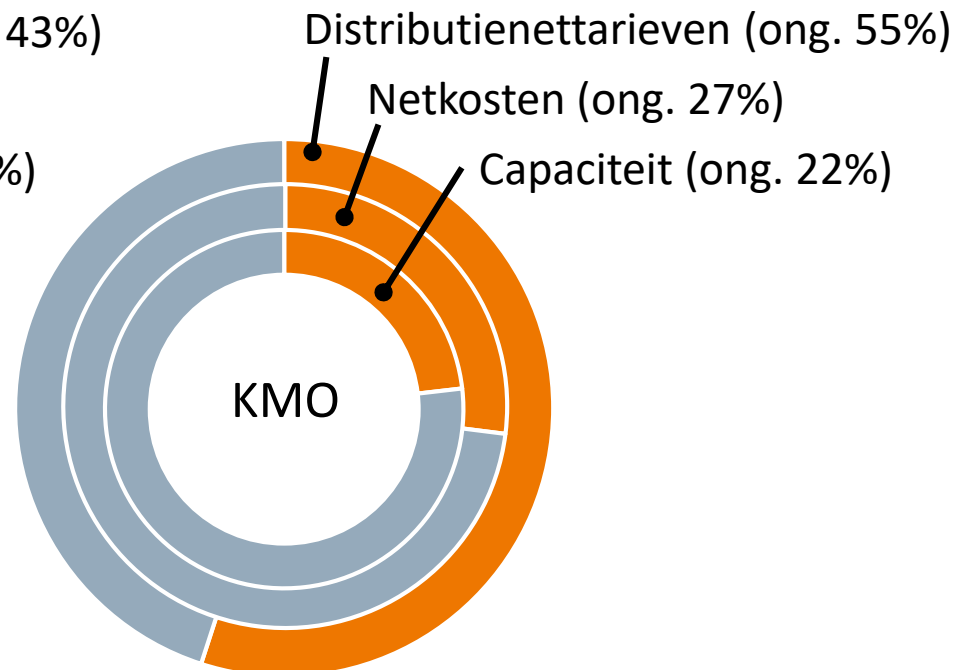
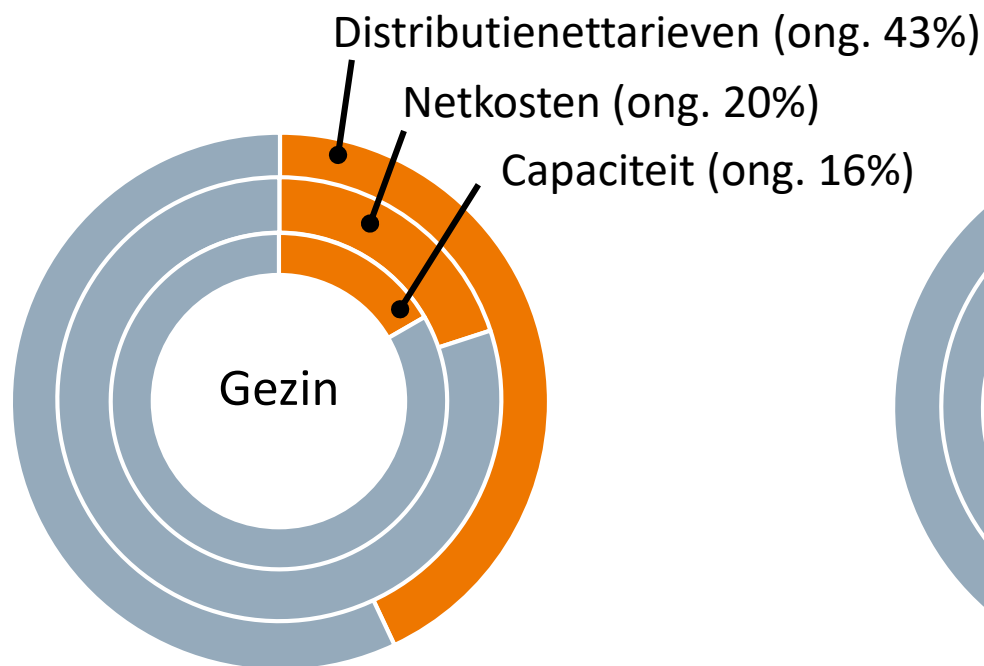
dynamische
energieprijzen

energiedecreet/
-besluit



TS afname | Gezinnen & KMO's

Totaalfactuur elektriciteit (laagspanning)



TS afname | Gezinnen & KMO's

Afname elektriciteit 2022 – 2024	LS*		
	piekmeting		klassieke meter
Netgebruik (incl. transmissie – beheer & ontwikkeling netwerkinfrastructuur)	80%	$\text{kW}_{\text{gem MP}}$ (incl. min. vermogensband = 2,5 kW)	vast_{net}
	20%	kWh_{afn}	kWh_{afn}
Databeheer			
ODV			
Toeslagen			
Overige transmissie			
Maximumtarief (€/kWh_{afn})			

- ▶ Tariefdrager **gemiddelde maandpiek** voor klanten met digitale meter
 - Berekend als het rollend gemiddelde van de 12 laatste $\text{MP}_{\text{afname}}$
 - In geval $\text{MP}_{\text{afname}} < 2,5 \text{ kW}$ wordt **min.waarde = 2,5 kW** in rekening genomen
- ▶ Aanrekening **vaste term** bij klanten met klassieke meter

Impact nieuwe TS op kwetsbare gezinnen?

- ▶ Voorstellen niet van toepassing op **beschermde klanten**
 - $\pm 7\%$ van de Vlaamse gezinnen
 - Genieten ook in de toekomst van het **sociaal tarief** (all-in kWh)
- ▶ Toepassingsmodaliteiten capaciteitstarief bij **budgetmeterklanten**
 - Verder te specificeren (in komende herziening TRDE)
- ▶ Problematiek van energiearmoede ruimer dan distributienettarieven

Tijdsafhankelijke prikkel in nettarieven?

- ▶ Huidig onderscheid **dag- vs. nachttarief verdwijnt** in 2022
 - Niet kostenreflectief
 - ▶ Lagere nachttarieven reflecteren geen lagere netkosten
 - Niet aangepast aan veranderende energielandschap
 - ▶ Grootschalige (nucleaire) productie → decentrale & weersafhankelijke productie
- ▶ **Afbouwpad** historische korting op Tarief ODV **voor excl. nachtklanten**
 - Gespreid over de hele reguleringsperiode
- ▶ **Geen nieuwe tijdsafhankelijke prikkel** in reguleringsperiode 21-24
- ▶ **Studie** m.b.t. tijdsafhankelijke tarieven door DNB tegen **begin 2024**

Tijdsafhankelijke prijzen & tarieven | Onze visie

► **Energiecomponent** | Energiekost

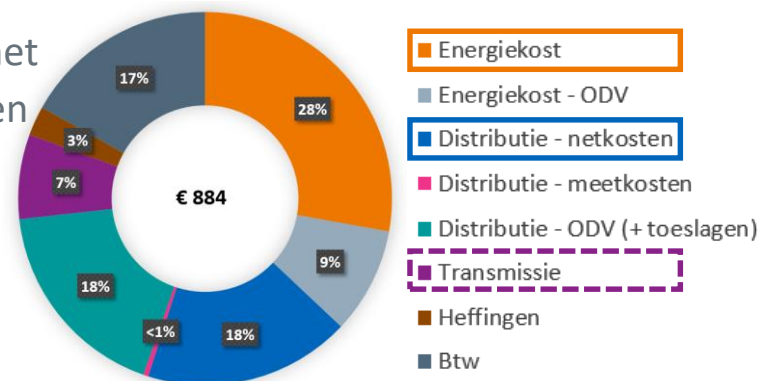
- Dynamische energieprijzen mogelijk vanaf 2021
 - = tijdsafhankelijke **kWh**-prijzen i.f.v. **systeempiek & bevoorradingszekerheid**

► **Nettarieven** | Netkosten distributie & transmissiekosten netbeheer/-ontwikkeling

- Grotendeels aanrekening o.b.v. capaciteit vanaf 2022
- Ev. toevoeging ToU prikkel aan capaciteitscomponent?
 - = tijdsafhankelijke **kW**-tarieven i.f.v. **algemene belasting distributienet**
 - < > *lokale* problemen → ondersteunende diensten

► **Niet onmiddellijk vanaf 2022**

- Distributienet voorlopig ruim gedimensioneerd
- Verder onderzoek naar impact gedrag klanten op net
- Afwachten evolutie markt ondersteunende diensten
- Afwachten evolutie dynamische prijzen





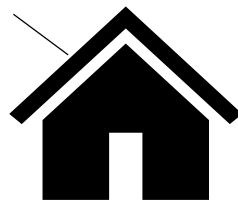
**Simulatie
resultaten**

**Gezin
voorbeeld**

**KMO
voorbeeld**

Simulatieresultaten | Huishouden

€ 329



voorbeeld

Yaël en Sofie

+ kinderen

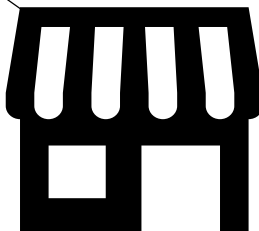
MP = 3,15

kWh = 3.500

Webinar | Info op de website | Informeren via simulator (toekomst)

Simulatieresultaten | KMO op laagspanning

€ 978



voorbeeld

Craftwork bvba

MP = 7

kWh = 12.000

Webinar | Info op de website | Informeren via simulator (toekomst)

gratis telefoon 1700 – 3 ‘andere vraag’

info@vreg.be

www.vreg.be



[@vreg.be](https://twitter.com/vreg.be) –



VREG

Schrijf u in op onze nieuwsbrief op

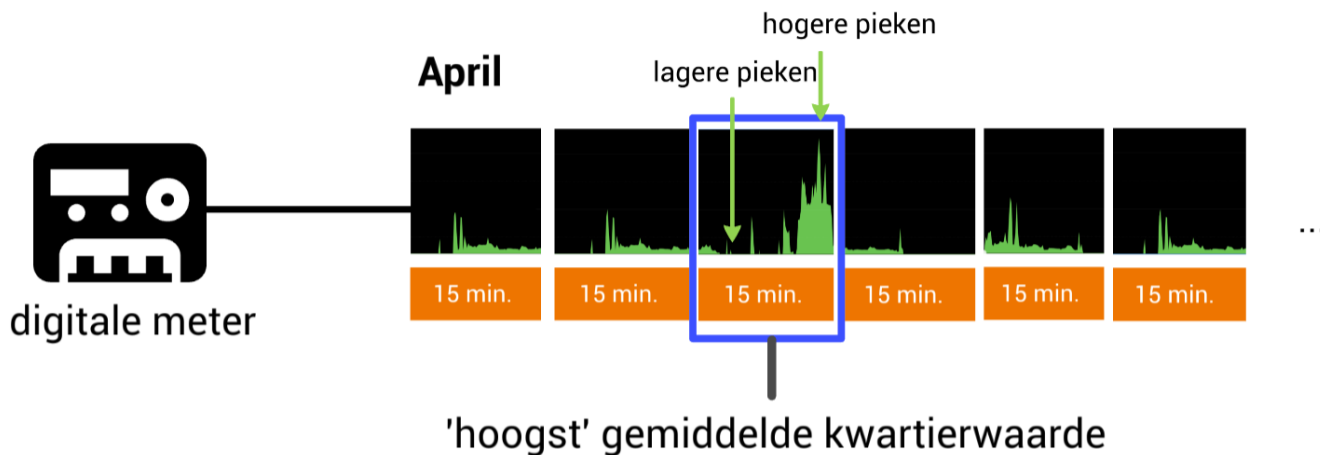
www.vreg.be/nieuws



Addendum I Gebruikte afkortingen

AV	Aansluitingsvermogen	OST	Overschrijdingstarief
CEP	Clean Energy Package	PV	Zonnepanelen
DNB	Distributienetbeheerder	TM	Tariefmethodologie
DNG	Distributienetgebruiker	TNT	Transmissienettarieven
EG	Energiegemeenschappen	ToU	Time-of-Use (tijdsafhankelijke prikkel)
EV	Elektrisch voertuig	TRDE	Technisch Reglement Distributie Elektriciteit
JP	Jaarpiek	TRHS	Trans HS (<i>klanten rechtstreeks aangesloten op transformator tussen hoog- & middenspanning</i>)
HE	Hernieuwbare energie	TRLS	Trans LS (<i>klanten rechtstreeks aangesloten op transformator tussen midden- & laagspanning</i>)
LS	Laagspanning	TS	Tariefstructuur
MP	Maandpiek	TT	Terugdraaiende teller
MS	Middenspanning	TV	Toegangsvermogen
ODV	Openbare Dienstverplichtingen	WP	Warmtepomp

TS afname | Gezinnen & KMO's



jan	feb	ma	apr	mei	jun	jul	aug	sept	okt	nov	dec
kW _{piek}	kW _{piek}	kW _{piek}	kW _{piek}	kW _{piek}	kW _{piek}	kW _{piek}	kW _{piek}	kW _{piek}	kW _{piek}	kW _{piek}	kW _{piek}
4	2	2	6	2	3	4	3	2	3	3	4
4	2,5	2,5	6	2,5	3	4	3	2,5	3	3	4

gemiddelde maandpiek van de afgelopen 12 maanden = 3,3 kW_{piek}

Simulaties | Assumpties

Afname elektriciteit 2022 – 2024	LS*	
	piekmeting	klassieke meter
Netgebruik (incl. transmissie – beheer & ontwikkeling netwerkinfrastructuur)		
Databeheer		
ODV		
Toeslagen		
Overige transmissie		
Maximuntarief (€/kWh_{net})		

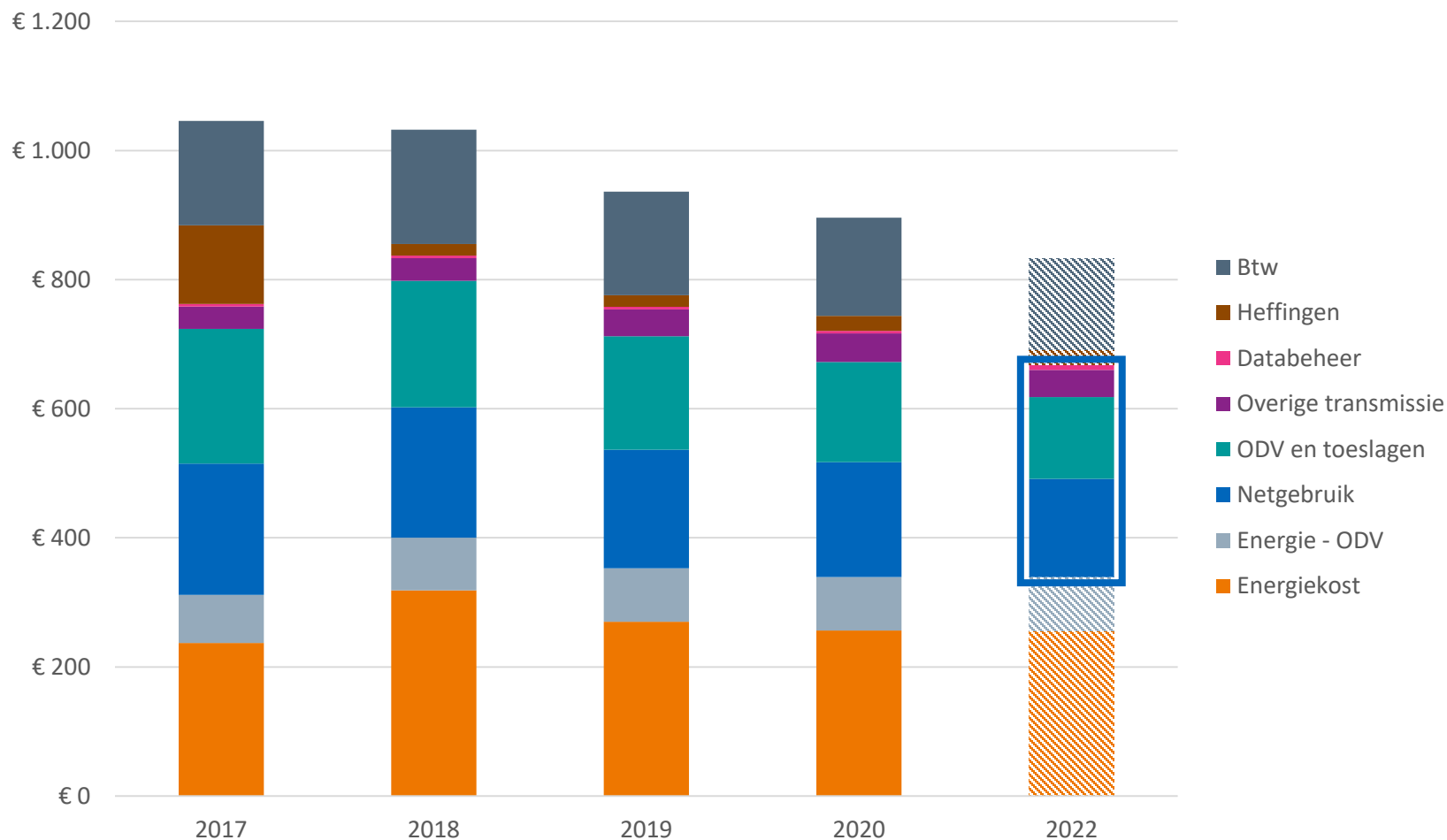


- Endogene trend '15-'19
- Wacc 3,5%
- Lineaire afbouw vergoeding hwmw
- Wegvallen afbouw saldi '10-'14
- Input CREG/Elia m.b.t. evolutie transmissiekosten
- Steuncertificaten en REG
- Incl. voorschot bij eventuele versnelde uitrol DM

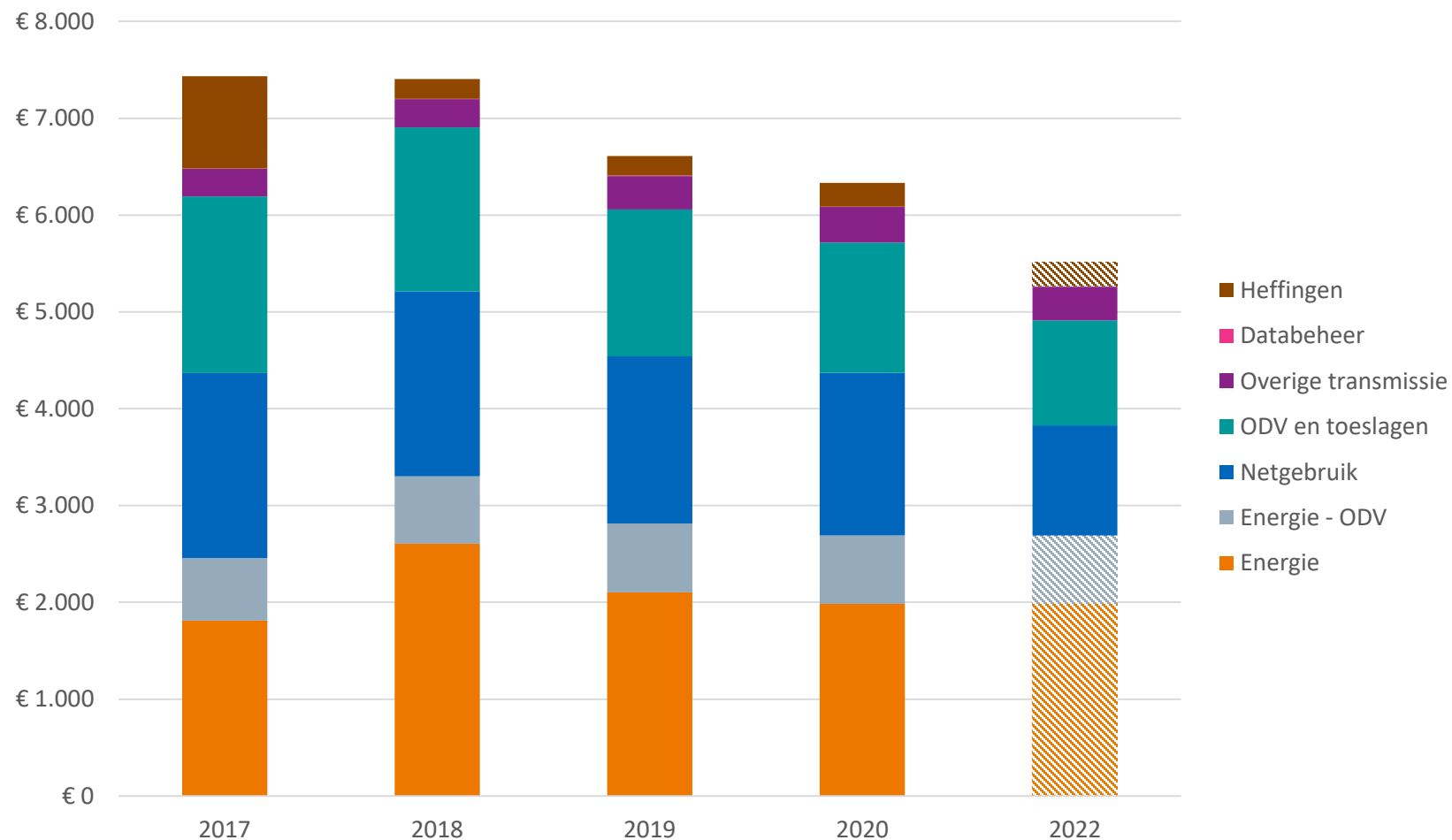


- Inschatting MP, TV en kWh o.b.v. piloot- en AMR-data

Simulaties | Evolutie gemiddeld gezin



Simulaties | Evolutie KMO



KMO met jaarverbruik = 30 MWh