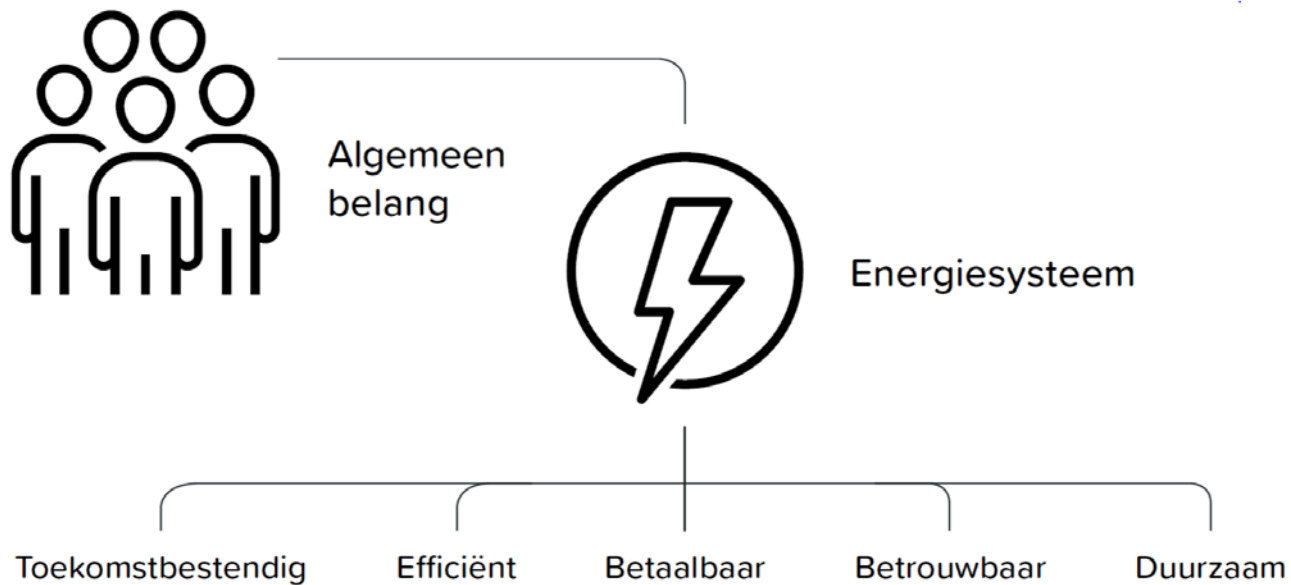


Tariefmethodologie 21-24

Nieuwe tariefstructuur vanaf 2022

Toelichting bij CONS-2020-03

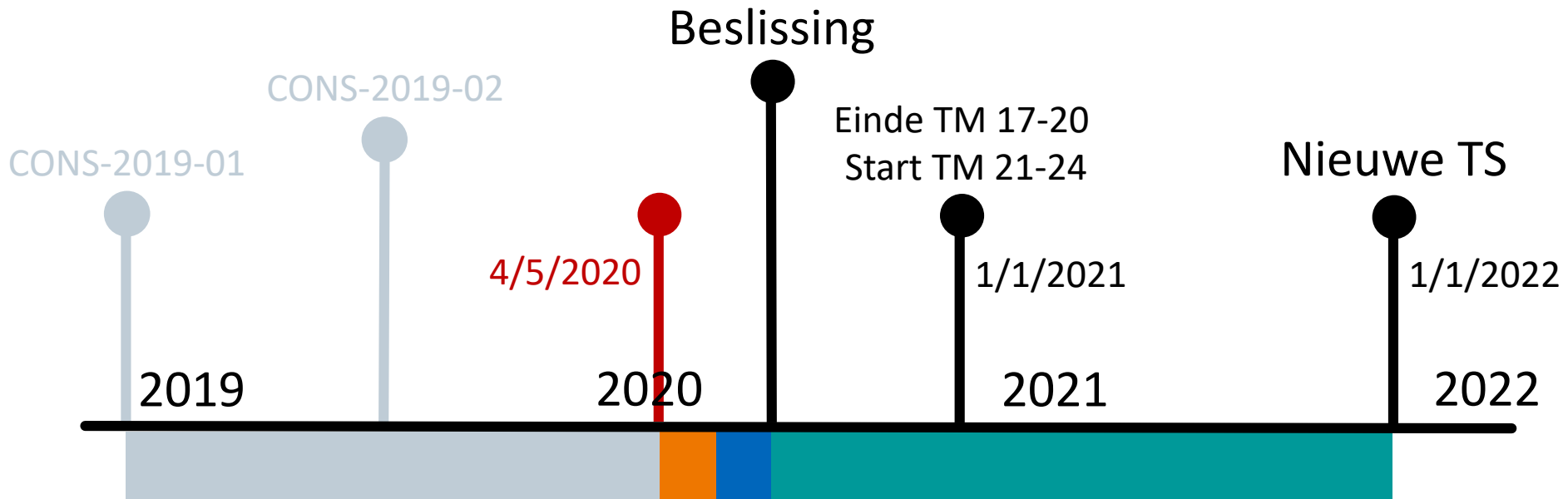
Waarom deze consultatie? | VREG visie



Waarom deze consultatie? | VREG waarden

Verantwoordelijkheid
Onafhankelijkheid
Deskundigheid
Verbetering
Openheid

Waarom *nu* deze consultatie?



voorbereidend werk

consultatie

opmaak verslag consultatie

implementatie nieuwe TS



Inleiding

Tariefmethodologie
21-24

Simulatieresultaten

Nieuwe
tariefstructuur
in 2022

Hoe gaan
we verder?

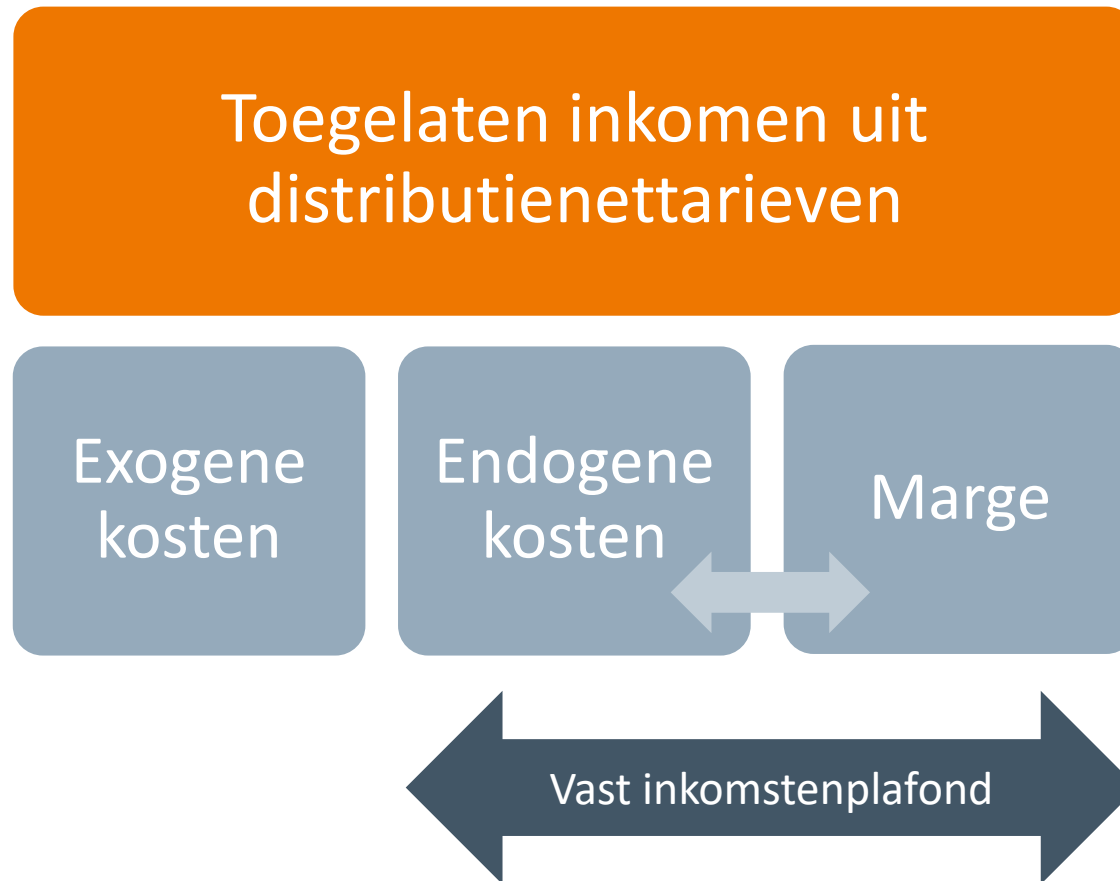


Inleiding

Tariefmethodologie

Tariefstructuur

Tariefmethodologie | Vastgesteld per reguleringsperiode



Tariefstructuur | Onderdeel van de tariefmethodologie

VREG | vaststelling
toegelaten inkomen

Totale kost die DNB mag aanrekenen via nettarieven

- ▶ Endogene kosten: plafondberekening
- ▶ Exogene kosten: 1 op 1 doorrekening

DNB | toewijzing
budget

Kost per tariefcomponent

- ▶ Bv. systeemdiensten – databeheer – ODV – ...

Kost per klantengroep

- ▶ Bv. TRHS – MS – TRLS – LS – prosumanten met TT – ...

Kost per energierichting

→ Directe of indirecte toewijzing a.d.h.v. **verdeelsleutels**

DNB | opmaak
tariefvoorstel

Eenheidstarief per tariefcomponent & per klantengroep

- ▶ Volgt uit toegewezen budget & rekenvolume **tariefdrager**
- ▶ Bv. €/kWh – €/kVA – €/kW_{max} – €/kVarh – ...

VREG | goedkeuring tarieven

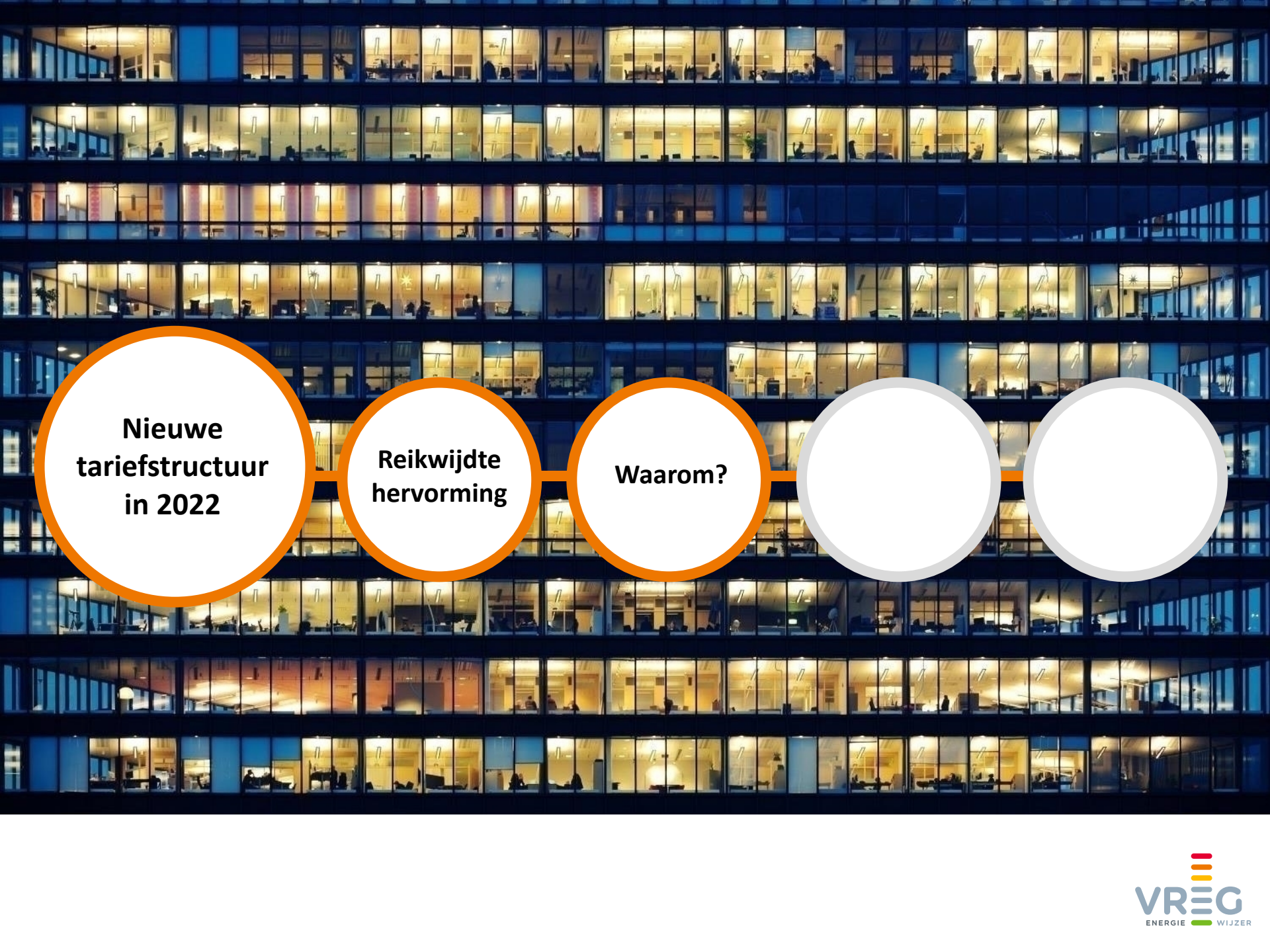


**Nieuwe
tariefstructuur
in 2022**

**Reikwijdte
hervorming**

Reikwijdte van de voorgestelde hervorming

- ▶ Tariefstructuur (TS) **periodieke** distributienettarieven **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 distributienettarieven



**Nieuwe
tariefstructuur
in 2022**

**Reikwijdte
hervorming**

Waarom?

Waarom?

Capaciteitstarief



Kosten-
reflectiviteit ↑



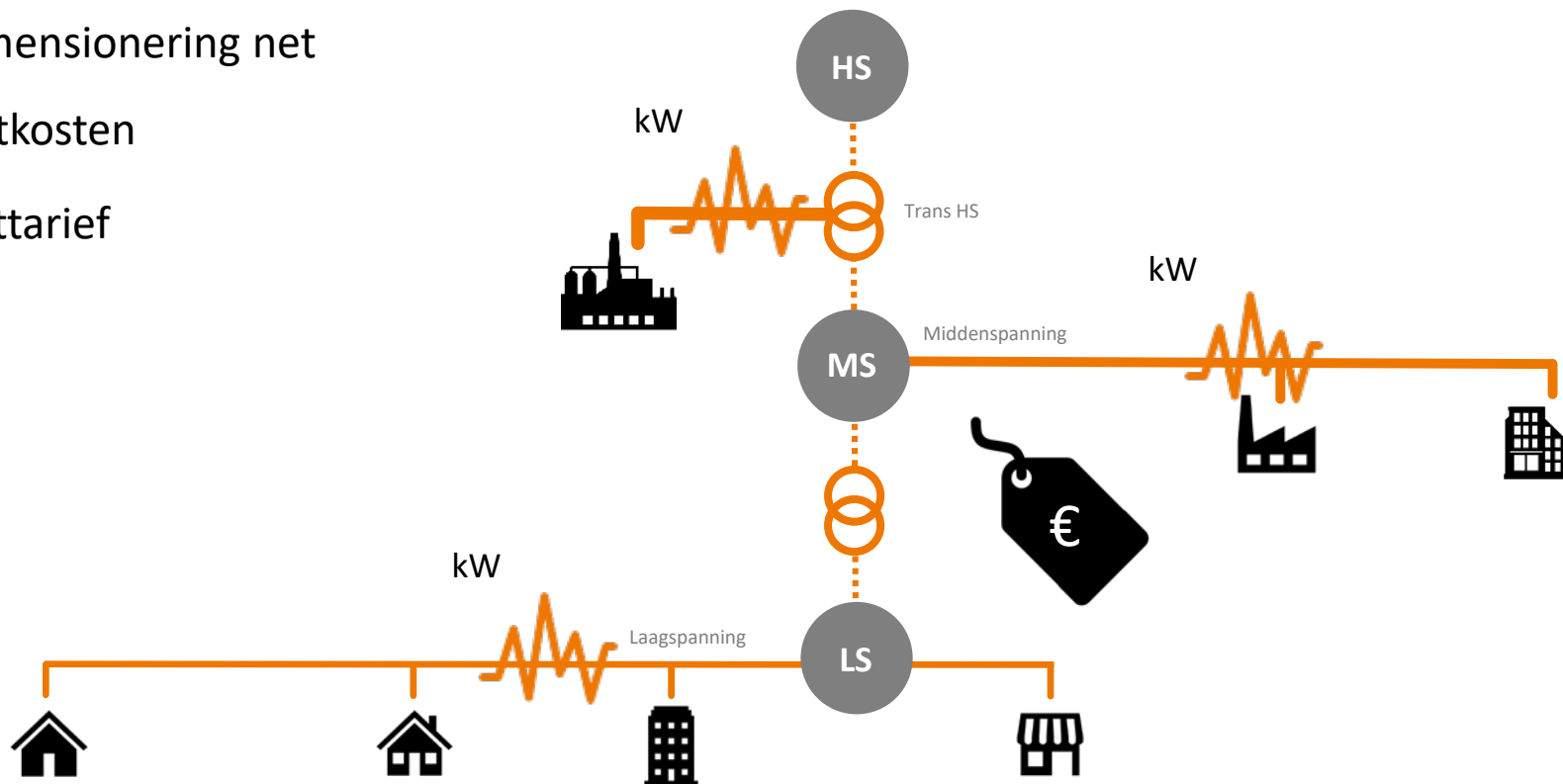
Rationeel
netgebruik ↑



Algemene tendens

Invoering capaciteitstarief | Kostenreflectiviteit ↑

- Dimensionering net
- Netkosten
- Nettarief



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

Waarom?

Capaciteitstarief



Kosten-
reflectiviteit ↑



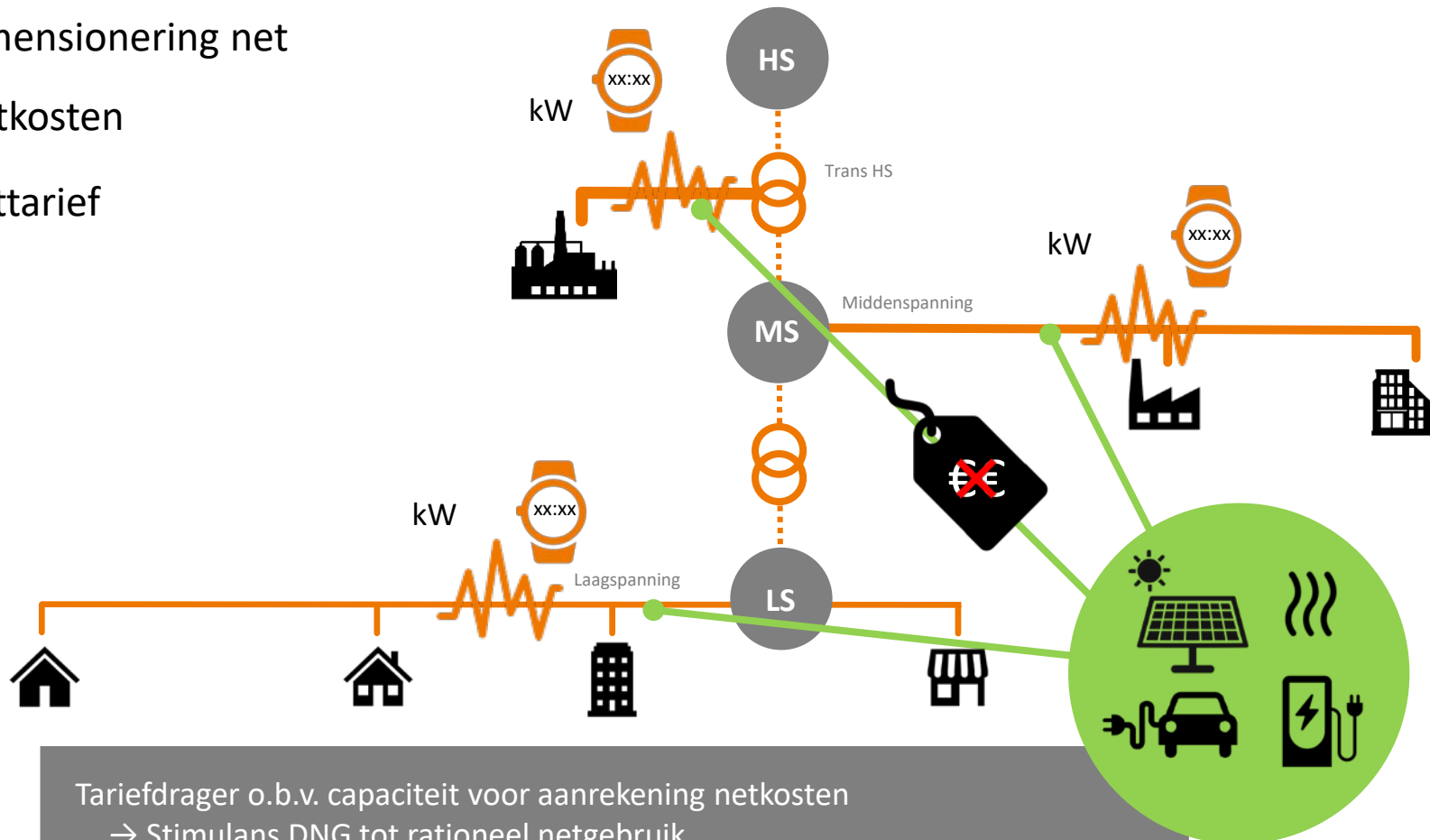
Rationeel
netgebruik ↑



Algemene tendens

Invoering capaciteitstarief | Rationeel netgebruik ↑

- Dimensionering net
- Netkosten
- Nettarief



Tariefdrager o.b.v. capaciteit voor aanrekening netkosten

→ Stimulans DNG tot rationeel netgebruik

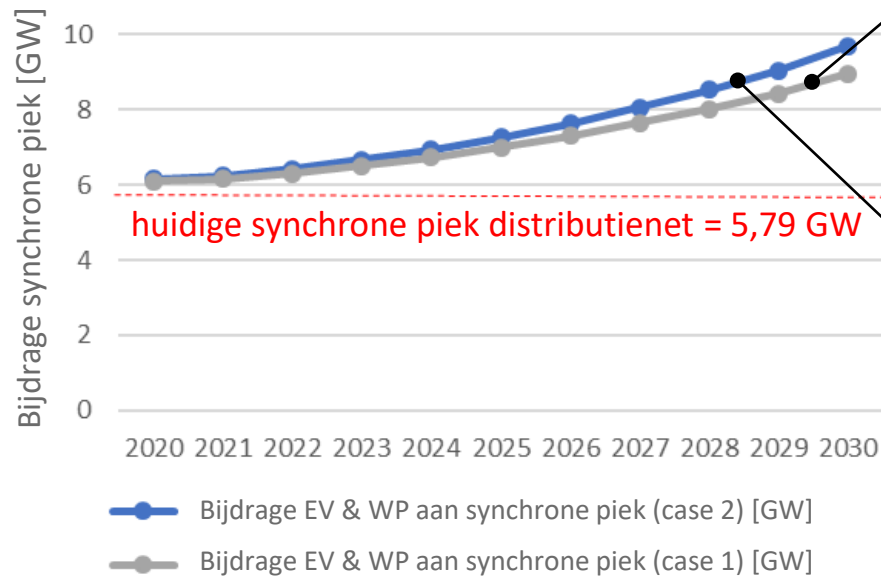
→ 1 van de maatregelen om toekomstige netkosten beheersbaar te houden

Prognose netinvesteringen t.g.v. energietransitie

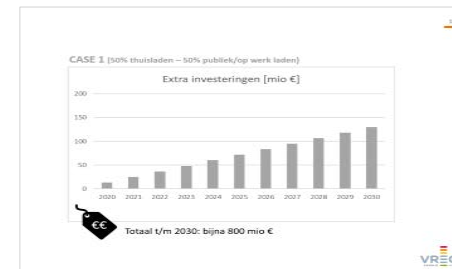
Evolutie maximale belasting distributienet tot 2030 ZONDER maatregelen (Bron: Fluvius)

Assumpties

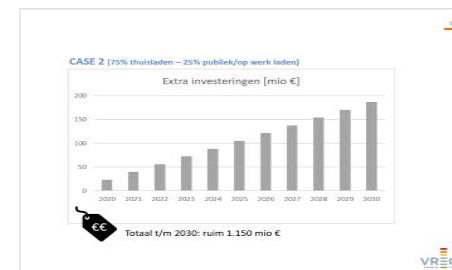
- ↑ met ruim 700.000 EV tussen 2020 & 2030
- ↑ met ruim 145.000 WP tussen 2020 & 2030
- ↑ met 200.000 PV tussen 2020 & 2030



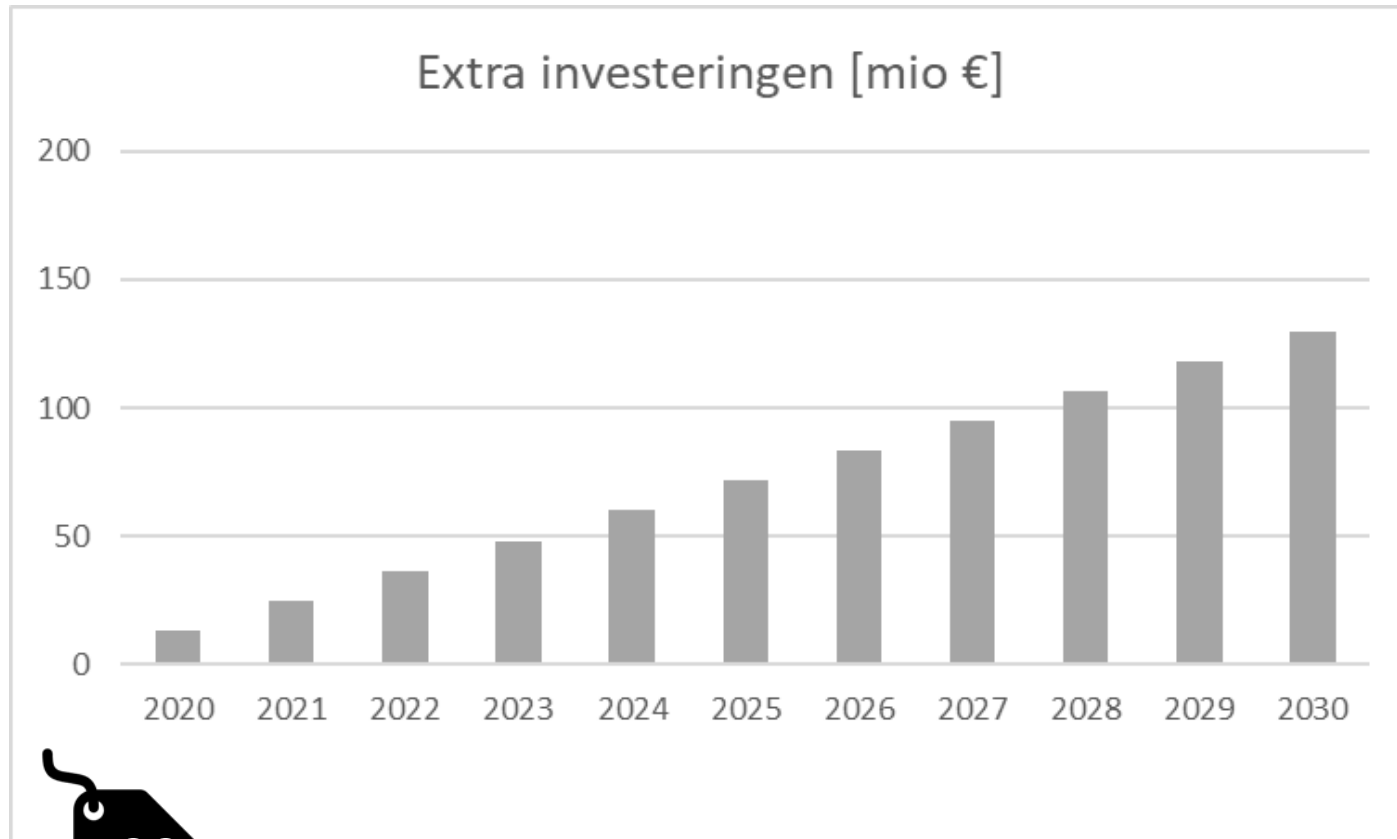
CASE 1 (50% thuisladen – 50% publiek/op werk laden)



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



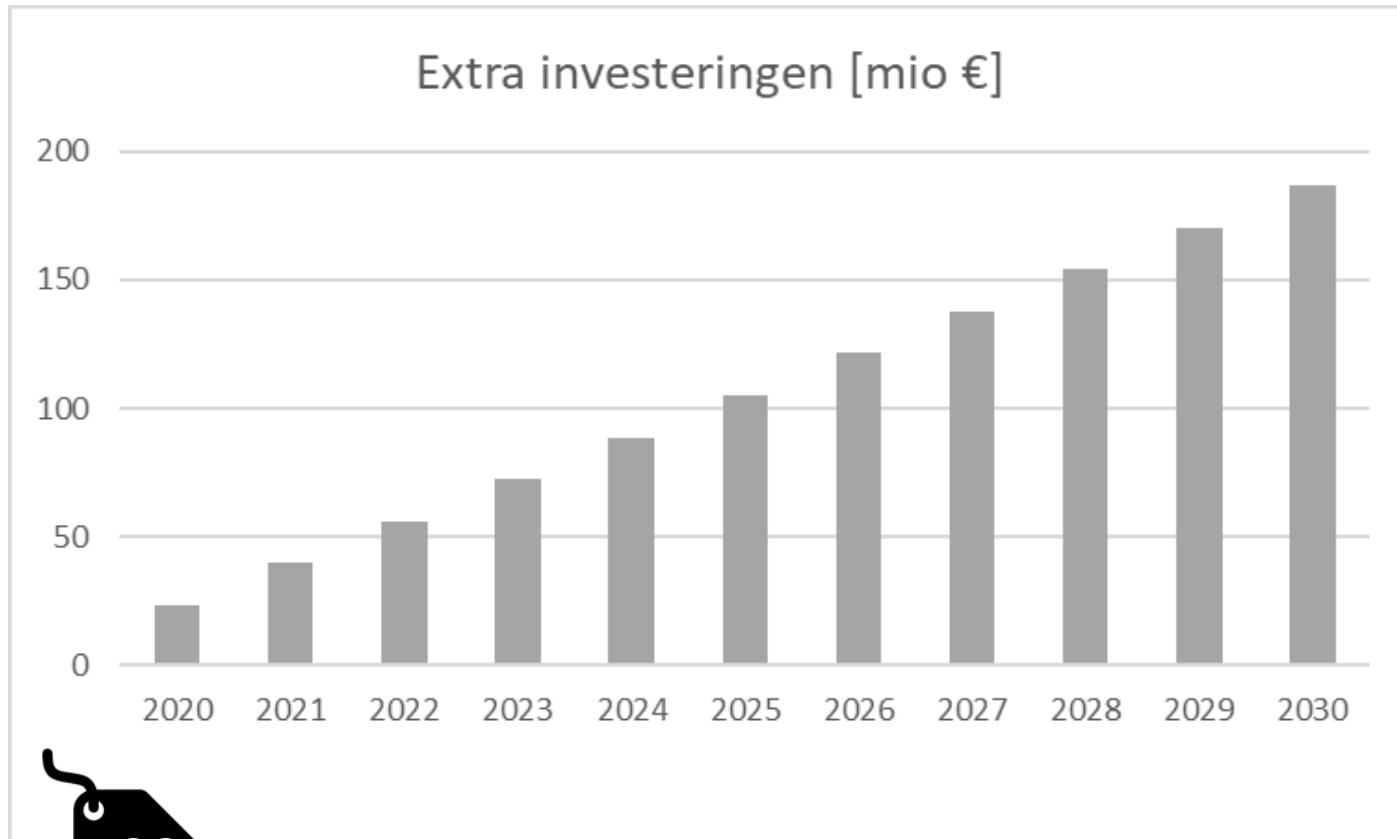
CASE 1 (50% thuisladen – 50% publiek/op werk laden)



€€

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 ↑

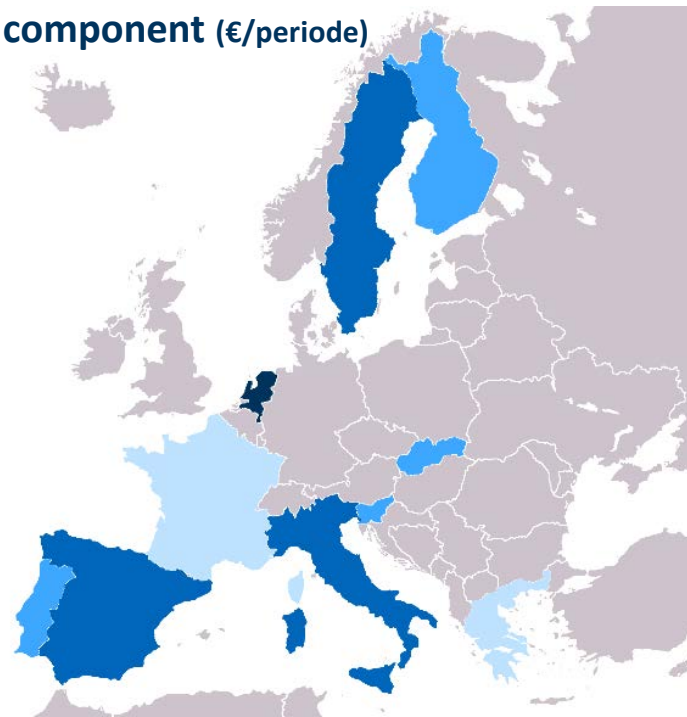
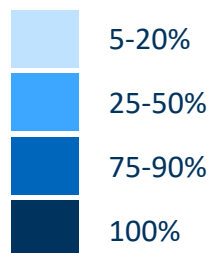


Algemene tendens

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?

**Ruimere
context**

Ruimere context



Elektriciteitsfactuur
toekomstvisie



Digitale meter
evoluties



Digitale meter
4 pijlers die lonen



Opbouw elektriciteitsfactuur | Onze toekomstvisie

Elektriciteitsfactuur gezin – april 2020

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

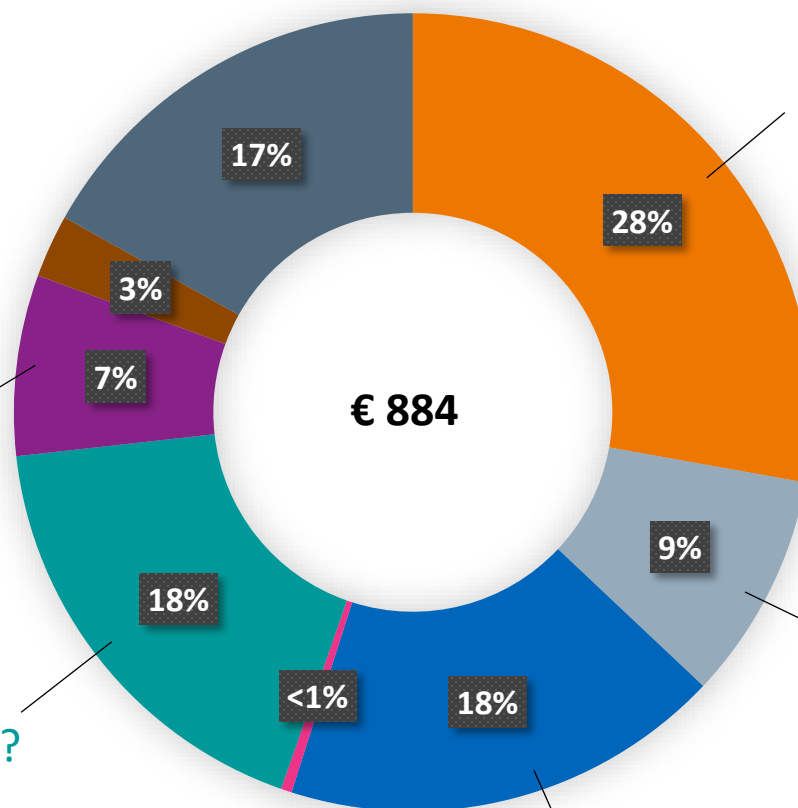
distributenettarieven
(vast/kWh/kW)

distributenettarieven?

distributenettarieven
(vast/kWh/kW)

dynamische
energieprijzen

energiedecreet/
-besluit



Ruimere context



Elektriciteitsfactuur
toekomstvisie



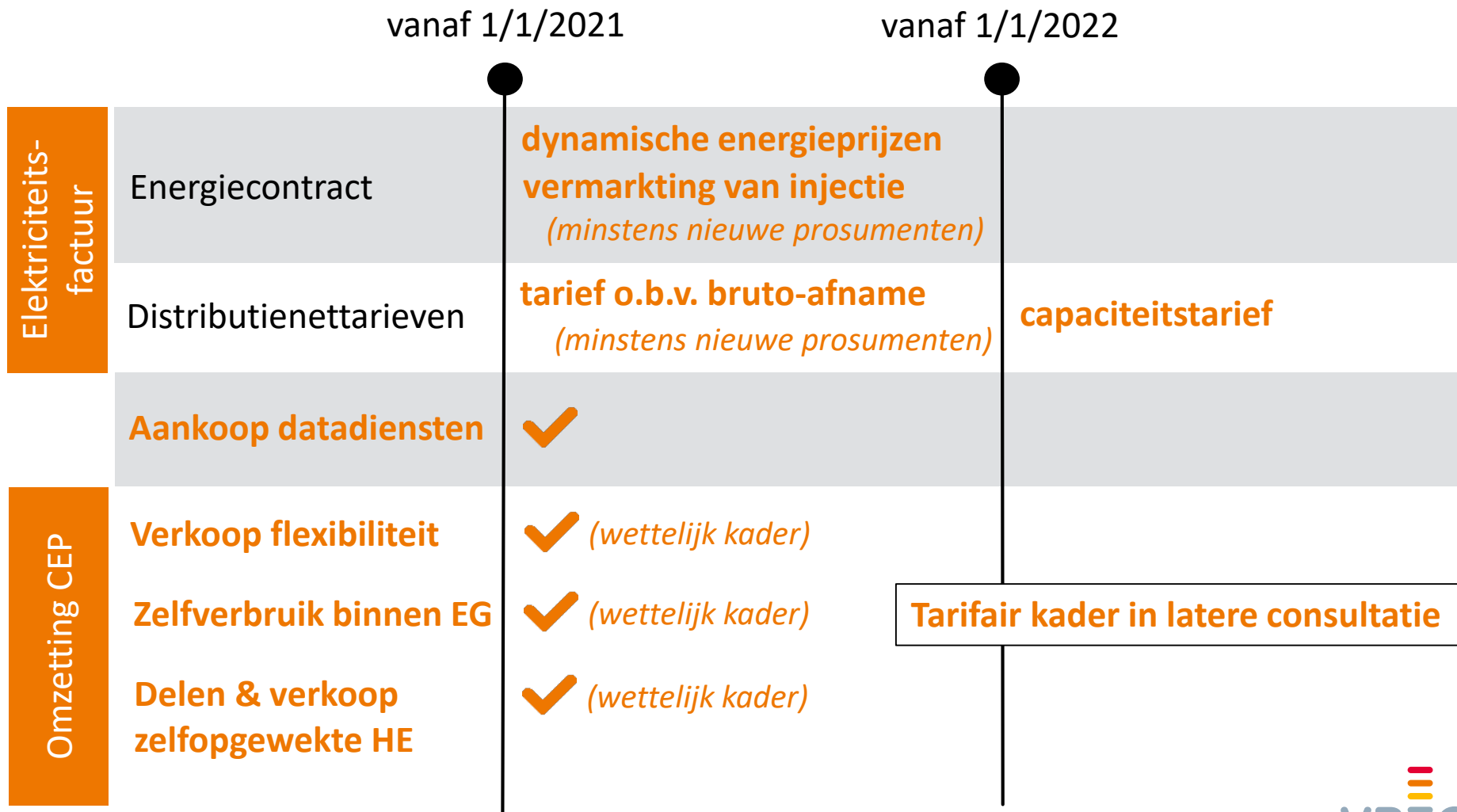
Digitale meter
evoluties



Digitale meter
4 pijlers die lonen



Digitale meter | Toekomstige evoluties & opportuniteiten



Ruimere context



Elektriciteitsfactuur
toekomstvisie



Digitale meter
evoluties



Digitale meter
4 pijlers die lonen



Digitale meter | Meer meten = meer weten

Wat meet de digitale meter?

Hoe komt deze info bij de klant terecht?

Meerwaarde voor de klant?

Inzicht in (piek)verbruik

Slimme aansturing van apparaten

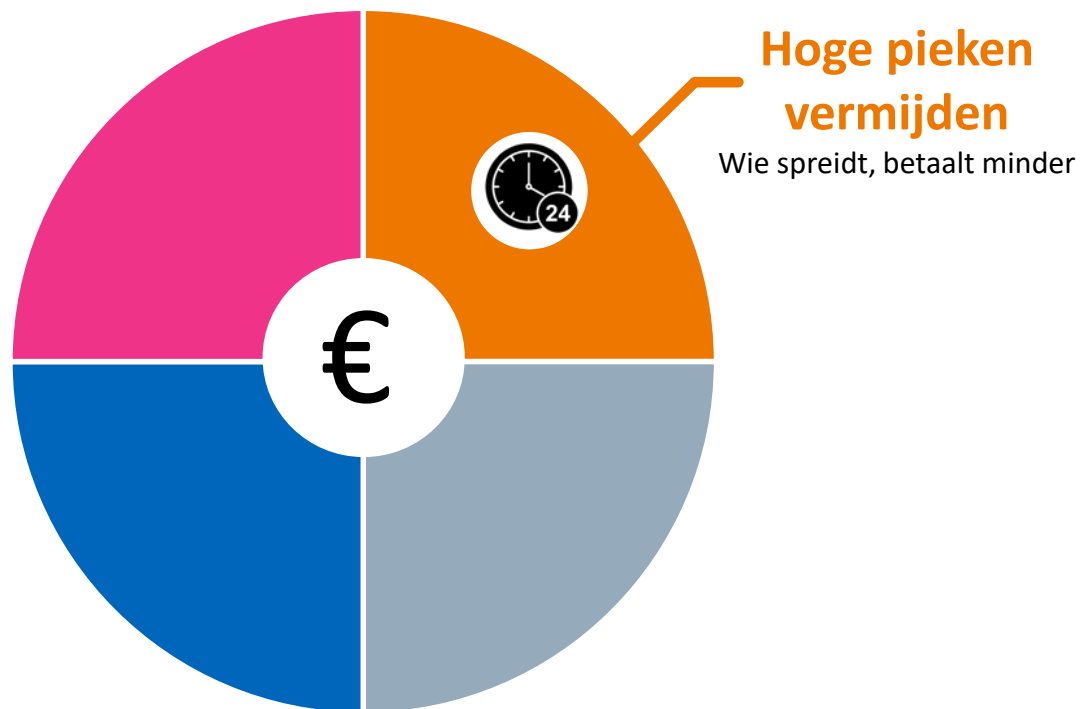


Factuur optimaliseren

- Afname & injectie (gescheiden)
- Vermogenspieken
- Per kwartier

- Factuur & verbruiksinfo via leverancier
- Energieportaal Fluvius
- P1/S1-poort

Digitale meter | 4 pijlers die kunnen lonen voor de klant



Hoge pieken vermijden

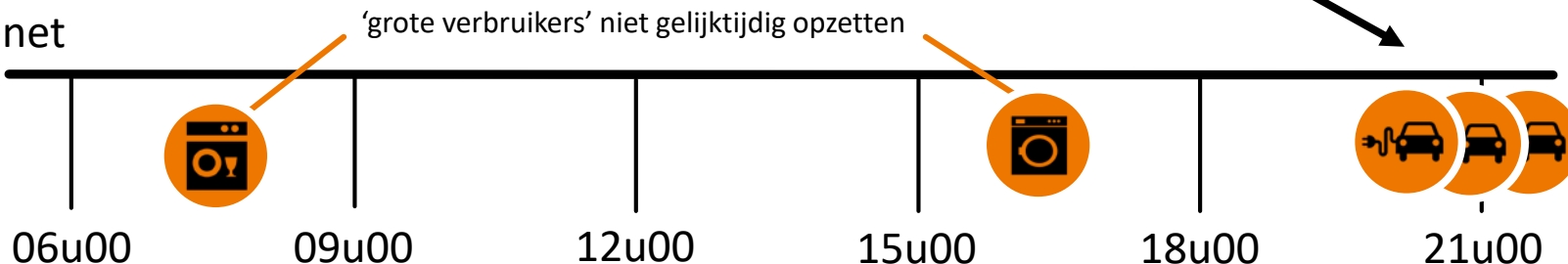
Wie spreidt, betaalt minder



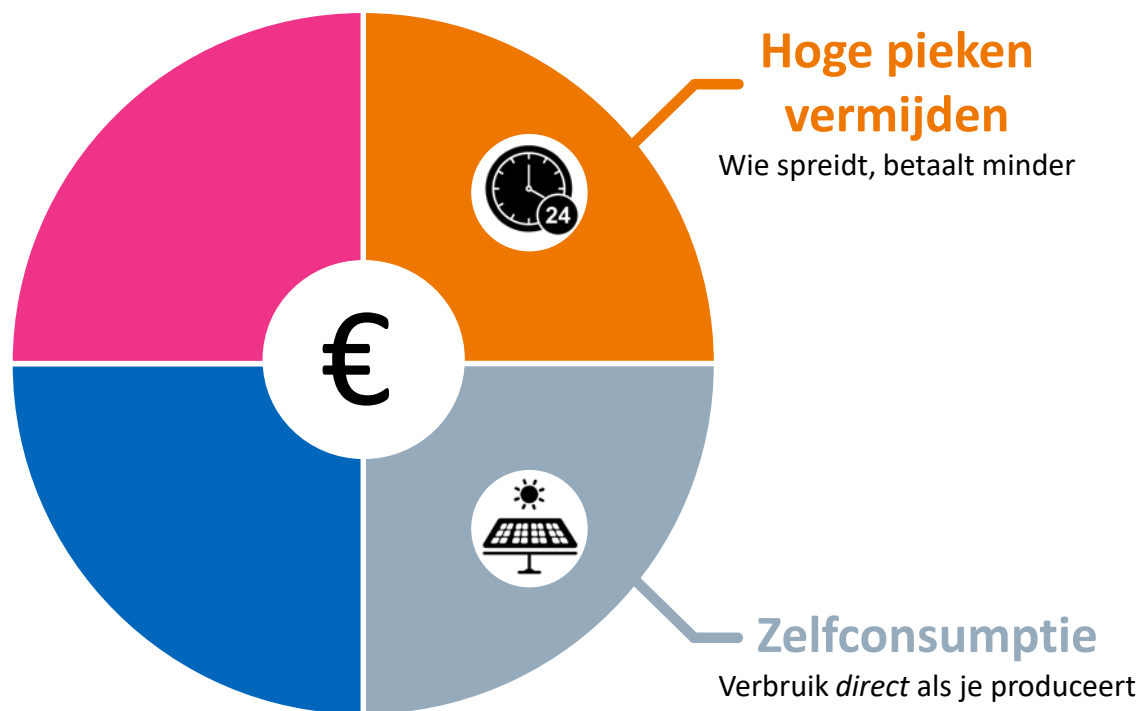
Pieken vermijden

Verbruik elektrische toestellen met **hoog** vermogen → spreiden

distributienet

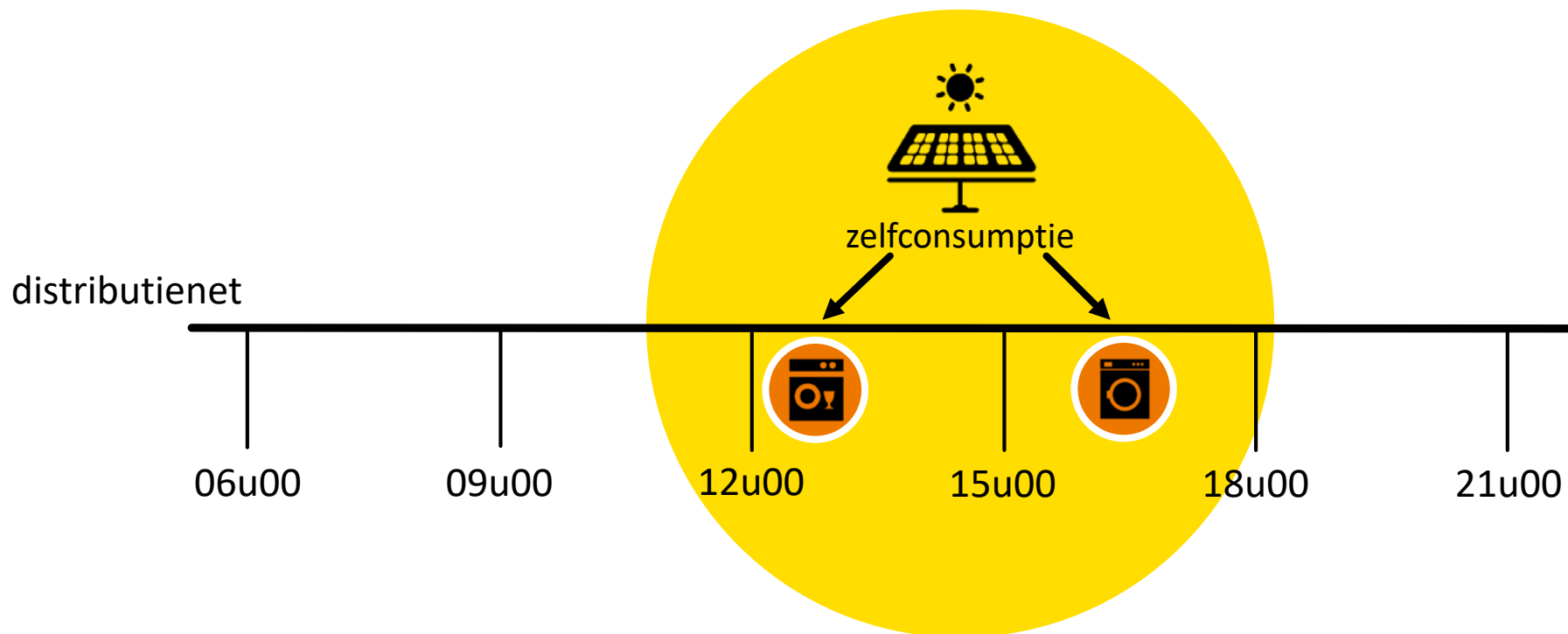


Digitale meter | 4 pijlers die kunnen lonen voor de klant

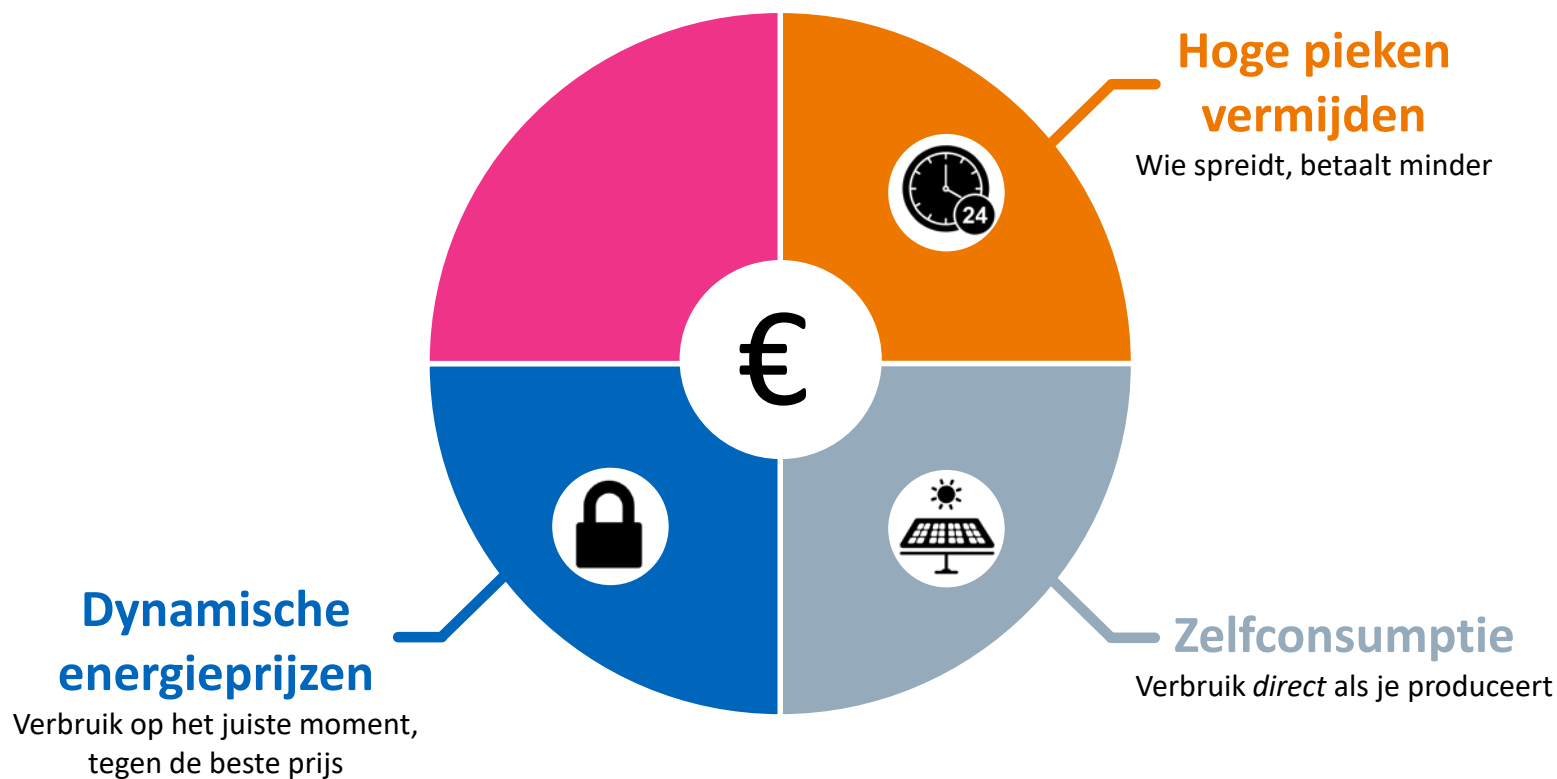


Zelfconsumptie

Verbruik *direct* als je produceert

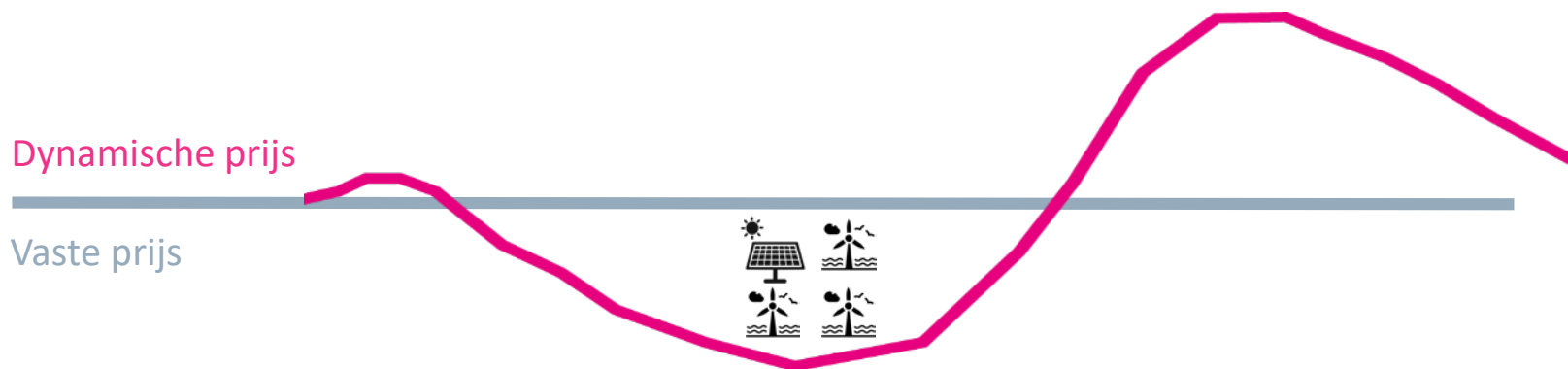


Digitale meter | 4 pijlers die kunnen lonen voor de klant

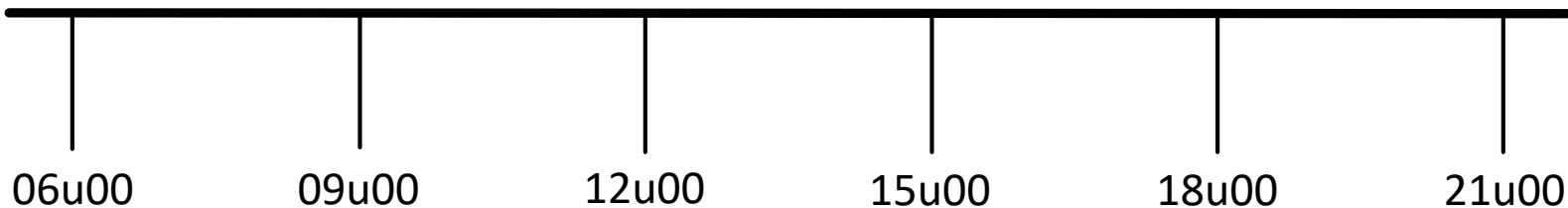


Dynamische energieprijzen

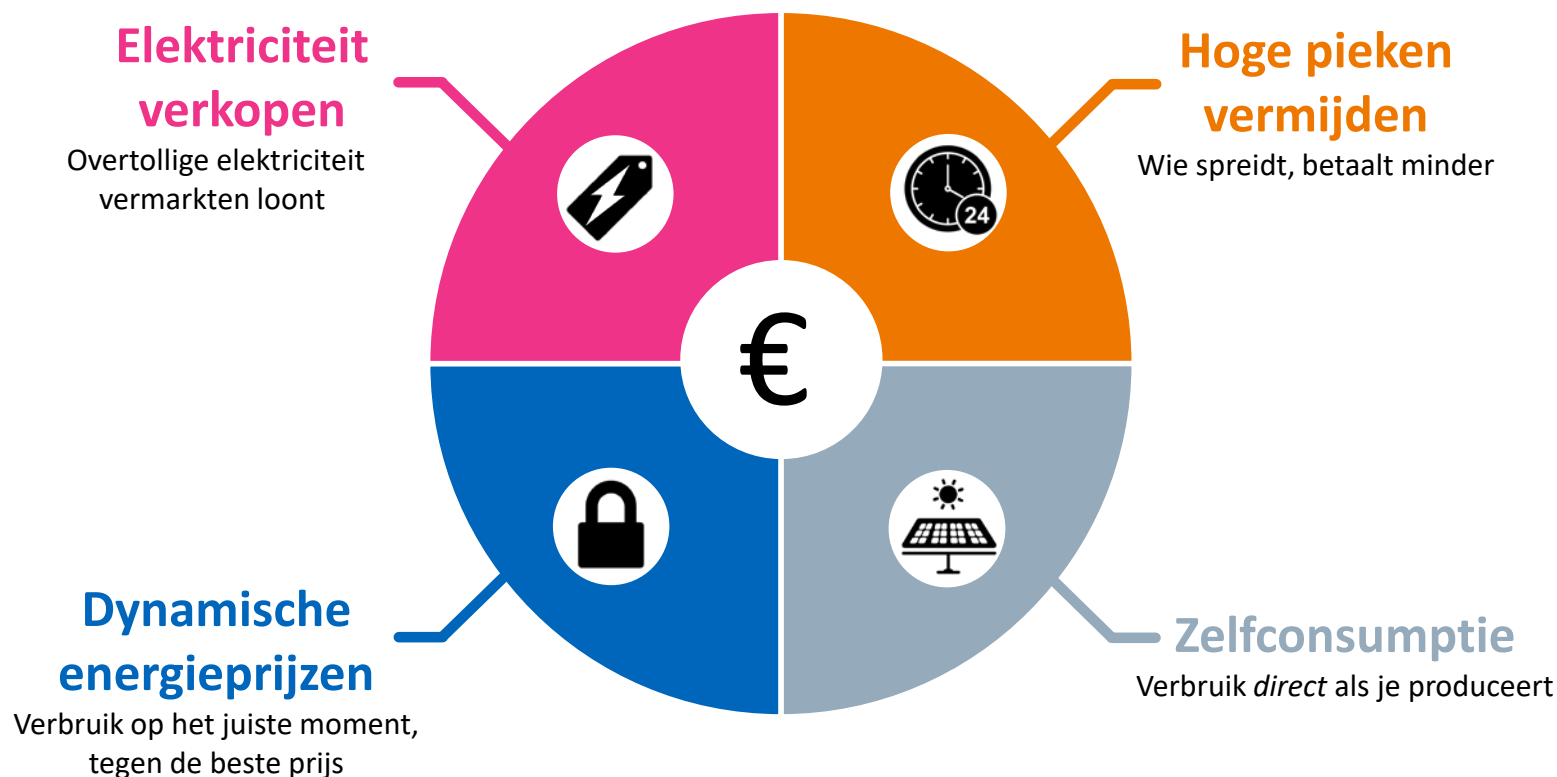
Verbruik op het juiste moment, tegen de beste prijs



distributienet



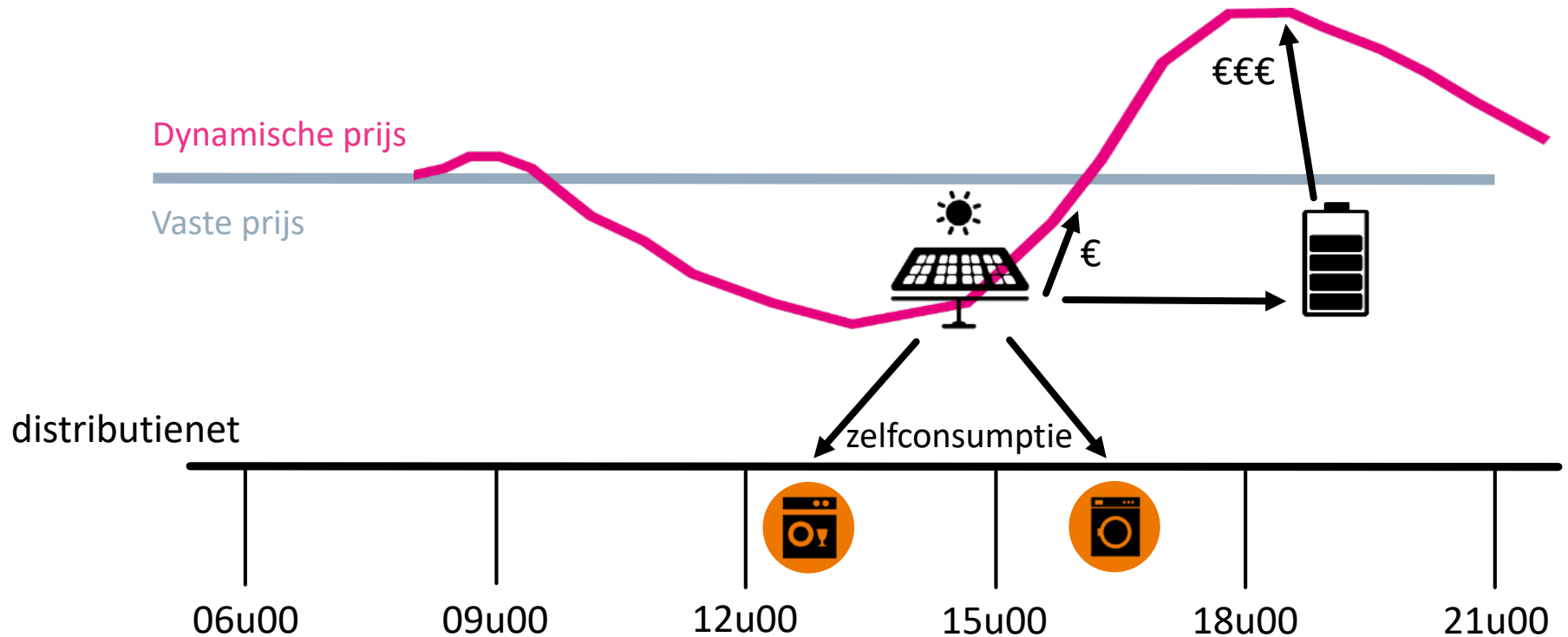
Digitale meter | 4 pijlers die kunnen lonen voor de klant



Elektriciteit verkopen

Overtollige elektriciteit vermarkten loont

38





**Nieuwe
tariefstructuur
in 2022**

**Reikwijdte
hervorming**

Waarom?

**Ruimere
context**

**Onze
voorstellen**

Onze voorstellen



Historiek



TS afname
grote bedrijven



TS afname
gezinnen & KMO's

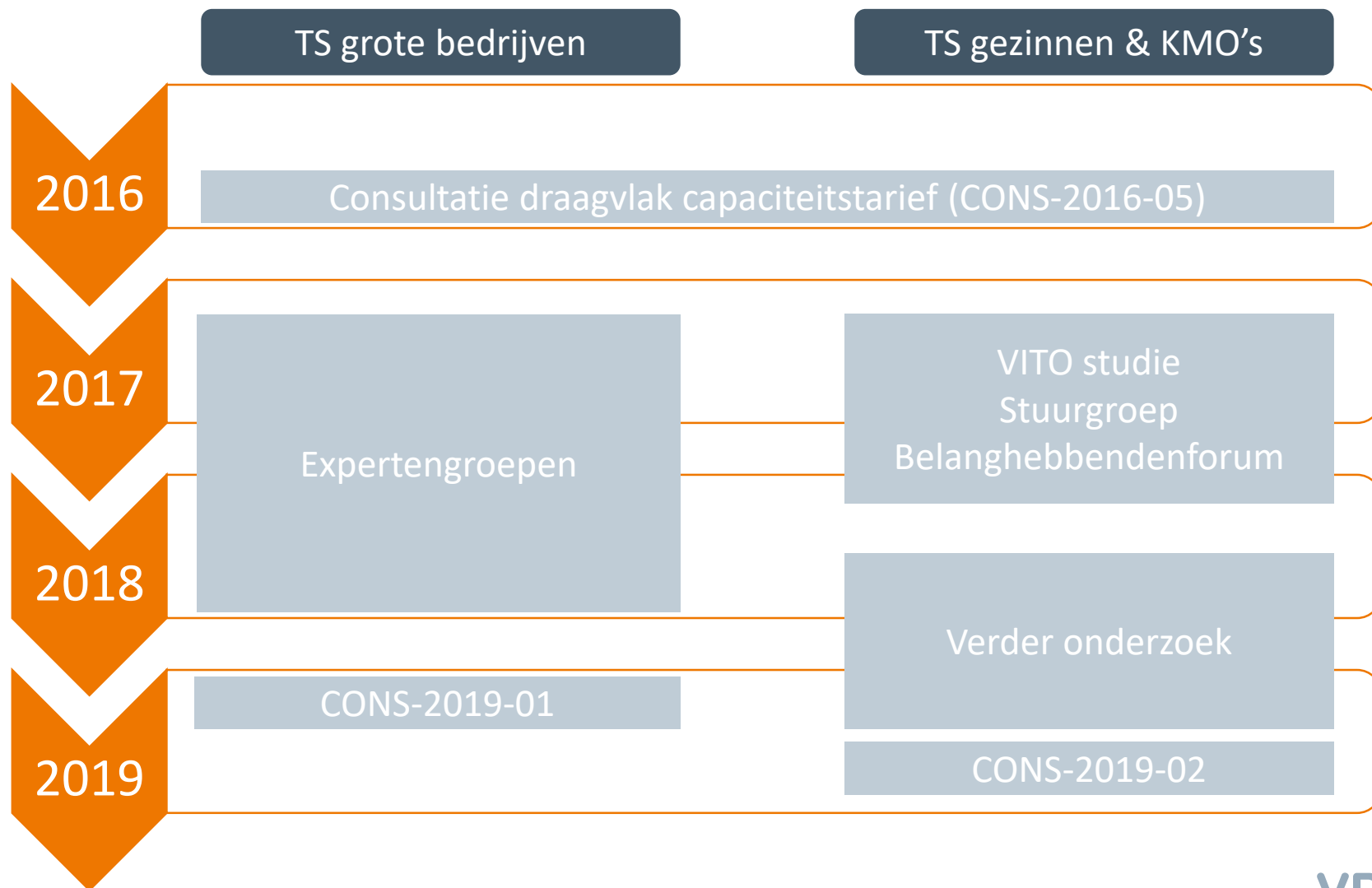


ToU prikkel?



TS injectie

Hervorming tariefstructuur | Historiek



Onze voorstellen



Historiek



TS afname
grote bedrijven



TS afname
gezinnen & KMO's



ToU prikkel?



TS injectie

TS afname I Grote bedrijven

Afname elektriciteit 2022 – 2024	TRHS	> 26-36kV		26-1 kV	TRLS*
		AV ≥ 5 MVA	AV < 5MVA		
	piekmeting				
Netgebruik (incl. transmissie – beheer & ontwikkeling netwerkinfrastructuur)					
Reactieve energie					
Forfaitair toegelaten					
Databeheer					
ODV					
Toeslagen					
Overige transmissie					
Maximumtarief (€/kWh)					

* M.u.v. prosumenten onderhevig aan de in art. 4.1.30/1 Energiedecreet opgelegde tariefstructuur

TS afname | Grote bedrijven

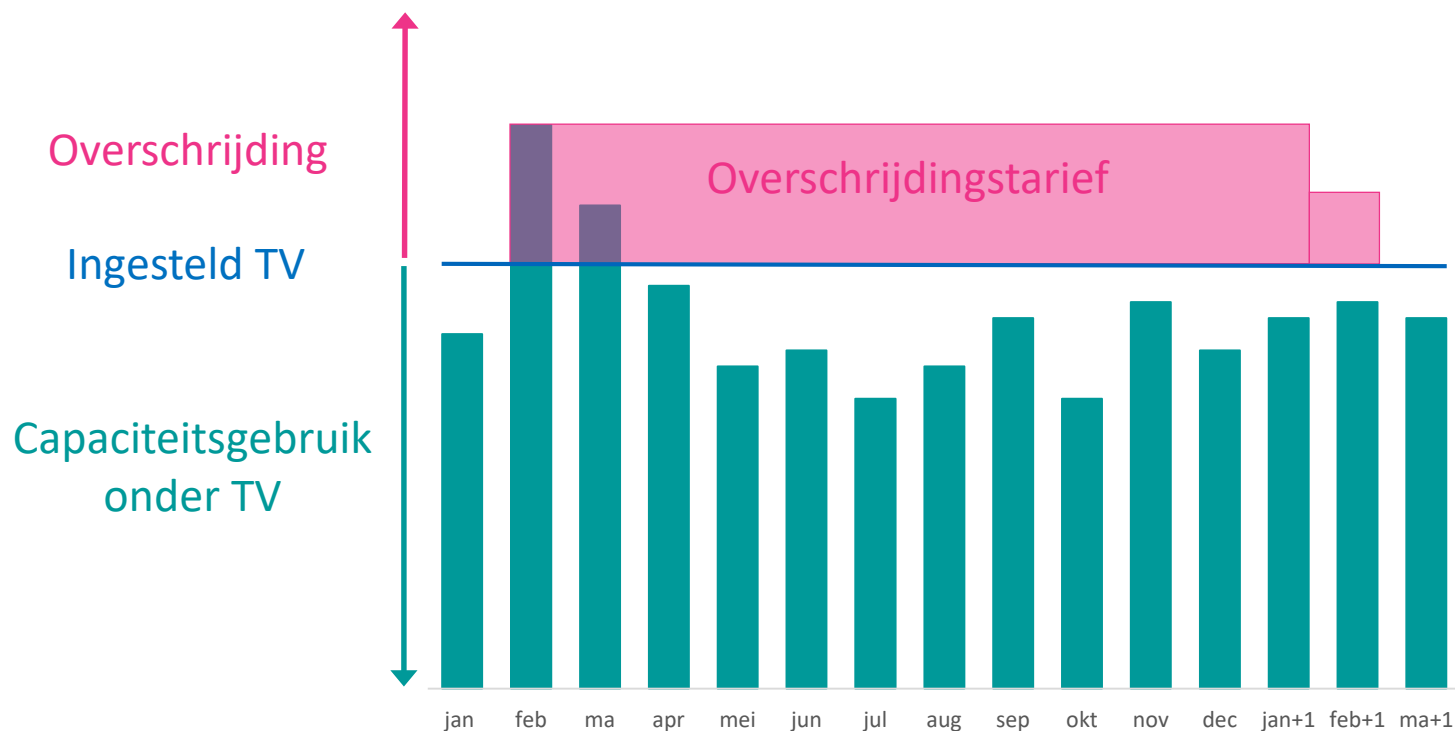
Afname elektriciteit 2022 – 2024	TRHS	> 26-36kV		26-1 kV	TRLS*
		AV ≥ 5 MVA	AV < 5MVA		
	piekmeting				
Netgebruik (incl. transmissie – beheer & ontwikkeling netwerkinfrastructuur)	50%	kVA _{TV}			
	50%	kW _{MP}			
		kW _{MP-TV}			
Reactieve energie					
Forfaitair toegelaten					
Databeheer					
ODV					
Toeslagen					
Overige transmissie					
Maximumtarief (€/kWh)					

- ▶ Toegangsvermogen (TV)
 - Garandeert bijdrage in historische, vaste kosten
 - Faciliteert adequate toekomstige netdimensies
- ▶ Maandpiek (MP)
 - Zet aan tot rationeel netgebruik
- ▶ Overschrijdingstarief (MP-TV)
 - Toepassingsmodaliteiten naar analogie met

- ▶ **Toegangsvermogen (TV)**
 - Garandeert bijdrage in historische, vaste kosten
 - Faciliteert adequate toekomstige netdimensionering
- ▶ **Maandpiek (MP)**
 - Zet aan tot rationeel netgebruik
- ▶ **Overschrijdingstarief (MP-TV)**
 - Toepassingsmodaliteiten naar analogie met Elia

* M.u.v. prosumenten onderhevig aan de in art. 4.1.30/1 Energiedecreet opgelegde tariefstructuur

TS grote bedrijven | Toepassingsmodaliteiten OST



TS afname | Grote bedrijven

Afname elektriciteit 2022 – 2024	TRHS	> 26-36kV		26-1 kV	TRLS*
		AV ≥ 5 MVA	AV < 5MVA		
	piekmeting				
Netgebruik (incl. transmissie – beheer & ontwikkeling netwerkinfrastructuur)	50%	kVA _{TV}			
	50%	kW _{MP}			
		kW _{MP-TV}			
Reactieve energie	kVArh				
Forfaitair toegelaten	F1		F2		
Databeheer					
ODV					
Toeslagen					
Overige transmissie					
Maximumtarief (€/kWh)					

* M.u.v. prosumenten onderhevig aan de in art. 4.1.30/1 Energiedecreet opgelegde tariefstructuur

TS afname | Grote bedrijven

Afname elektriciteit 2022 – 2024	TRHS	> 26-36kV		26-1 kV	TRLS*
		AV ≥ 5 MVA	AV < 5MVA		
	piekmeting				
Netgebruik (incl. transmissie – beheer & ontwikkeling netwerkinfrastructuur)	50%	kVA _{TV}			
	50%	kW _{MP}			
		kW _{MP-TV}			
Reactieve energie	kVArh				
Forfaitair toegelaten	F1		F2		
Databeheer	vast _{data}				
ODV					
Toeslagen					
Overige transmissie					
Maximumtarief (€/kWh)					

* M.u.v. prosumenten onderhevig aan de in art. 4.1.30/1 Energiedecreet opgelegde tariefstructuur

TS afname | Grote bedrijven

Afname elektriciteit 2022 – 2024	TRHS	> 26-36kV		26-1 kV	TRLS*
		AV ≥ 5 MVA	AV < 5MVA		
	piekmeting				
Netgebruik (incl. transmissie – beheer & ontwikkeling netwerkinfrastructuur)	50%	kVA _{TV}			
	50%	kW _{MP}			
		kW _{MP-TV}			
Reactieve energie	kVArh				
Forfaitair toegelaten	F1		F2		
Databeheer	vast _{data}				
ODV	kWh _{afn}				
Toeslagen					
Overige transmissie					
Maximumtarief (€/kWh)					

* M.u.v. prosumenten onderhevig aan de in art. 4.1.30/1 Energiedecreet opgelegde tariefstructuur

TS afname I Grote bedrijven

Afname elektriciteit 2022 – 2024	TRHS	> 26-36kV		26-1 kV	TRLS*
		AV ≥ 5 MVA	AV < 5MVA		
	piekmeting				
Netgebruik (incl. transmissie – beheer & ontwikkeling netwerkinfrastructuur)	50%	kVA _{TV}			
	50%	kW _{MP}			
		kW _{MP-TV}			
Reactieve energie	kVArh				
Forfaitair toegelaten	F1		F2		
Databeheer	vast _{data}				
ODV	kWh _{afn}				
Toeslagen					
Overige transmissie					
Maximumtarief (€/kWh)	Max ₁		Max ₂		Max ₃

* M.u.v. prosumenten onderhevig aan de in art. 4.1.30/1 Energiedecreet opgelegde tariefstructuur

Onze voorstellen



Historiek



TS afname
grote bedrijven



TS afname
gezinnen & KMO's



ToU prikkel?



TS injectie

TS afname I Gezinnen & KMO's

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

* M.u.v. prosumenten onderhevig aan de in art. 4.1.30/1 Energiedecreet opgelegde tariefstructuur

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

TS gezinnen & KMO's | Tariefdrager gemiddelde MP

- ▶ Rollend gemiddelde van de voorbije 12 MP
 - Meer **aanvaardbaar** dan TV bepaald o.b.v. voorbije JP
 - ▶ Eénmalige, accidentele piek telkens maar voor 1/12^{de} invloed op netfactuur
 - ▶ Blijvende stimulans tot ↓ piekvermogen – ook na bereik maximale piek
 - Biedt **evenwicht tussen**
 - ▶ Stabiliteit inkomsten DNB & afvlakking fluctuaties in factuur DNG | Rollend gemiddelde
 - ▶ Tijdige feedback aan klanten & stimulans tot gedragsaanpassing | MP
- ▶ Minimale vermogensbandbreedte
 - Garandeert **billijke bijdrage** aan netkosten **door alle DNG**
 - ▶ Bijdrage aan historische kosten & verzekeringspremie voor back-up functie net
 - ▶ Vermijdt Mattheus-effect
 - ▶ Ook klanten met KM betalen dezelfde minimale bijdrage – d.m.v. vast bedrag
 - Hoogte van 2,5 kW is **reflectie van netdimensionering** DNB
 - ▶ 25% gelijktijdigheid op LS – standaard nieuwe aansluiting = 10 kVA

TS afname | Gezinnen & KMO's

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

* M.u.v. prosumenten onderhevig aan de in art. 4.1.30/1 Energiedecreet opgelegde tariefstructuur

TS afname | Gezinnen & KMO's

Afname elektriciteit 2022 – 2024	LS*		
	piekmeting		klassieke meter
Netgebruik (incl. transmissie – beheer & ontwikkeling netwerkinfrastructuur)	80%	kW _{gem MP}	vast _{net}
	20%	kWh _{afn}	kWh _{afn}
Databeheer	vast _{data}		
ODV	kWh _{afn}		
Toeslagen			
Overige transmissie			
Maximumtarief (€/kWh_{afn})			

* M.u.v. prosumenten onderhevig aan de in art. 4.1.30/1 Energiedecreet opgelegde tariefstructuur

TS afname I Gezinnen & KMO's

Afname elektriciteit 2022 – 2024	LS*		
	piekmeting		klassieke meter
Netgebruik (incl. transmissie – beheer & ontwikkeling netwerkinfrastructuur)	80%	kW _{gem MP}	vast _{net}
	20%	kWh _{afn}	kWh _{afn}
Databeheer	vast _{data}		
ODV	kWh _{afn}		
Toeslagen			
Overige transmissie			
Maximumtarief (€/kWh_{afn})	Max ₄		

* M.u.v. prosumenten onderhevig aan de in art. 4.1.30/1 Energiedecreet opgelegde tariefstructuur

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 vereist ruimer **beleid**
 - VREG bereid om toereikendheid huidige sociale maatregelen samen verder te onderzoeken

Onze voorstellen



Historiek



TS afname
grote bedrijven



TS afname
gezinnen & KMO's



ToU prikkel?



TS injectie

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

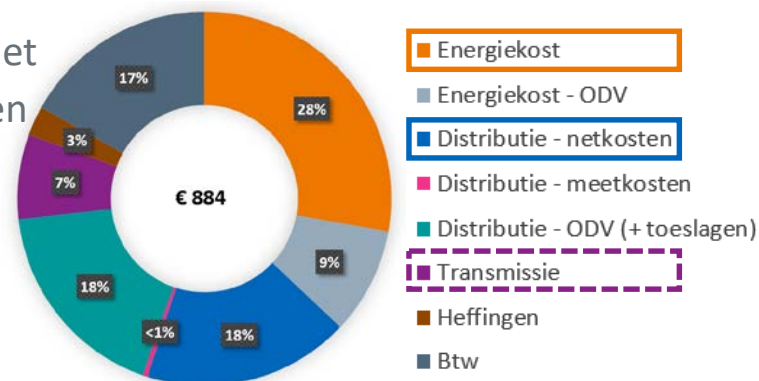
- Dynamische energieprijzen mogelijk vanaf 2021
 - = tijdsafhankelijke **kWh**-prijzen i.f.v. **systeempiek & bevoorradingszekerheid**

► **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



Onze voorstellen



Historiek



TS afname
grote bedrijven



TS afname
gezinnen & KMO's



ToU prikkel?



TS injectie

TS injectie

Injectie elektriciteit 2022 – 2024	TRHS	> 26-36kV	26-1 kV	TRLS	LS*
	piekmetering				
Netgebruik (excl. transmissie – beheer & ontwikkeling netwerkinfrastructuur)	kWh _{inj}				
Maximumtarief (€/kWh_{inj})	Max				

* M.u.v. prosumanten onderhevig aan de in art. 4.1.30/1 Energiedecreet opgelegde tariefstructuur

- Grootte-orde maximumtarief voor injectie: 1,2 à 1,5 €/MWh
- Studie m.b.t. injectie door DNB tegen **begin 2024**



**Tariefmethodologie
21-24**

**Nieuwe
elementen**

Nieuwe elementen in de tariefmethodologie

- ▶ Toegelaten inkomen endogene kosten 2021-2024
 - Volgens **trend redelijke kosten** 2015-2019
 - + **besparingen n.a.v. fusie** Eandis & Infrax tot Fluvius
 - ▶ Tot 83,5 miljoen euro per jaar tegen 2024
 - + **besparingen** bij aardgas volgens netto **frontier shift** (0,4%/jaar)
 - ▶ Externe studie Oxera Consulting LLP (VK)
 - + **effect van kwaliteitsprestaties** DNB's 2017-2019 (zero-sum)
- **Financieringskost** gereguleerde vaste activa **3,5%** (4,8%)
 - ▶ Externe studie Europe Economics (VK)
 - ▶ Herwaarderingsmeerwaarden op deze activa
 - ↓ van 3,5% (2021) naar 0,88% (2024): overgang naar geen financieringskost vanaf 2025
 - ▶ Kosten herwaarderingsmeerwaarden “exogeen” doorgerekend

Nieuwe elementen in de tariefmethodologie

- ▶ Toegelaten inkomen endogene kosten 2021-2024
 - Mogelijkheid voor VREG tot geven van **financiële incentives**
 - ▶ Specifieke taken, doelen, studies, ...
 - ▶ Hoger (of lager) plafond naargelang doelstelling wordt gehaald
 - Mogelijkheid voor VREG tot geven van **voorschotten**
 - ▶ Mogelijk gebruik in 2021-2024 bij een versnelde uitrol van digitale meters
 - Toelaten van extra inkomsten uit tarieven, die later zullen teruggenomen worden
- ▶ **Kwaliteitsprikkel**
 - Vnl. stroomonderbrekingen (gereduceerd door fusie Eandis & Infrax)
- ▶ **Injectietarief aardgas**
- ▶ **Nieuwe tariefstructuur** elektriciteit vanaf 2022



Simulatieresultaten

Gezinnen

Resultaten | Assumpties

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

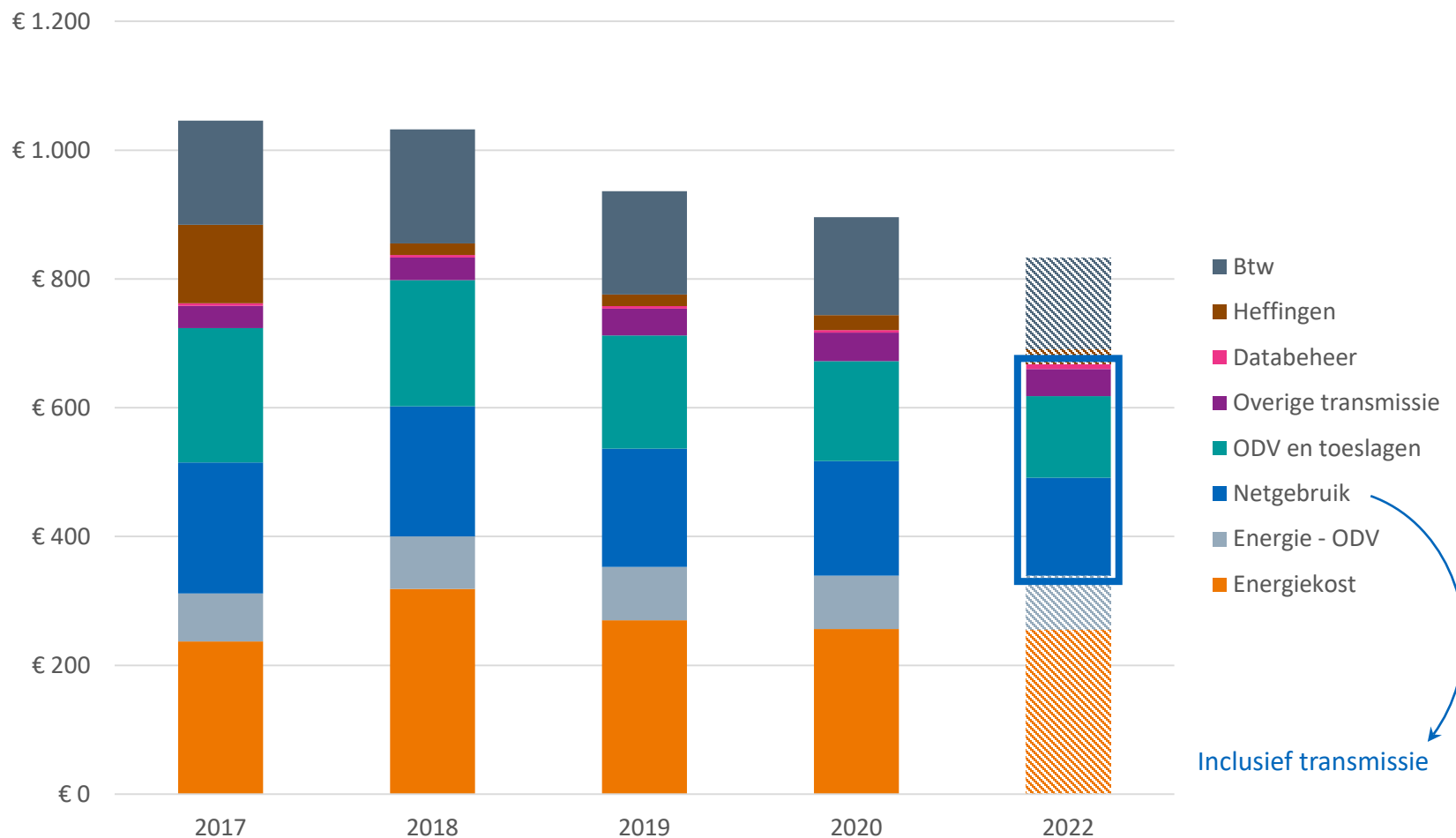


- Endogene trend '15-'19
- Wacc 3,5%
- Lineaire afbouw vergoeding hwmw
- Wegvallen afbouw saldi '10-'14
- Input CREG/Elia m.b.t. evolutie transmissiekosten
- Steuncertificaten en REG
- Incl. mogelijk voorschot bij eventuele versnelde uitrol DM



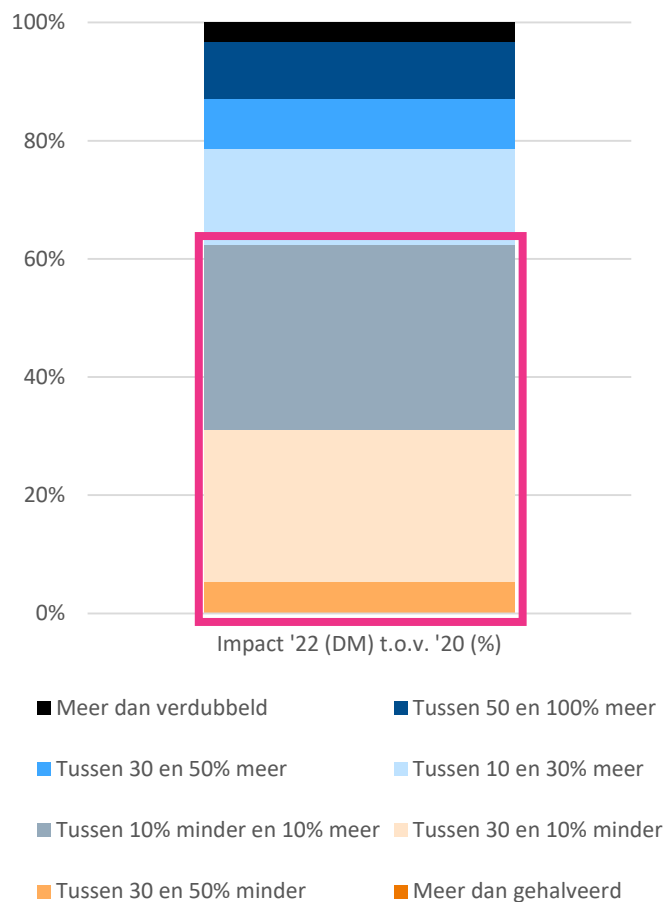
- Inschatting MP, TV en kWh o.b.v. piloot- en AMR-data

Resultaten | Evolutie gemiddeld gezin



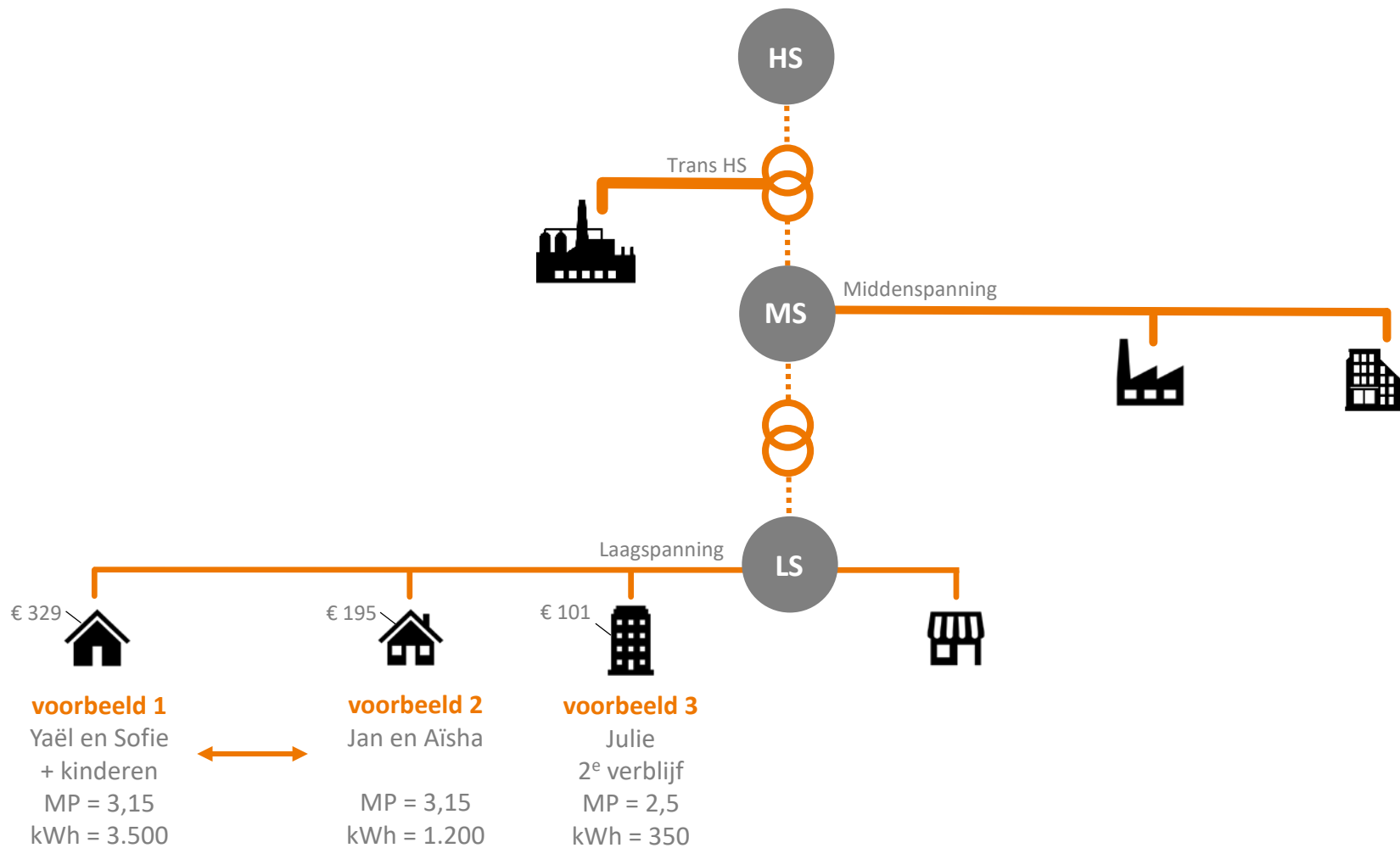
Inclusief transmissie

Resultaten | Huishoudens



- ▶ Nieuwe TM/TS heeft beperkte impact voor de meerderheid van de huishoudelijke klanten
- ▶ Impact op individuele klant, naast algemene onzekerheden (omtrent budget), sterk afhankelijk van de specifieke situatie
 - Woonplaats/distributienetgebied
 - Gebruiksduur/vollasturen
 - Aanwezige technologie: EV, WP, PV, accumulatieverwarming
 - ...
- ▶ Ter indicatie, enkele voorbeelden ...

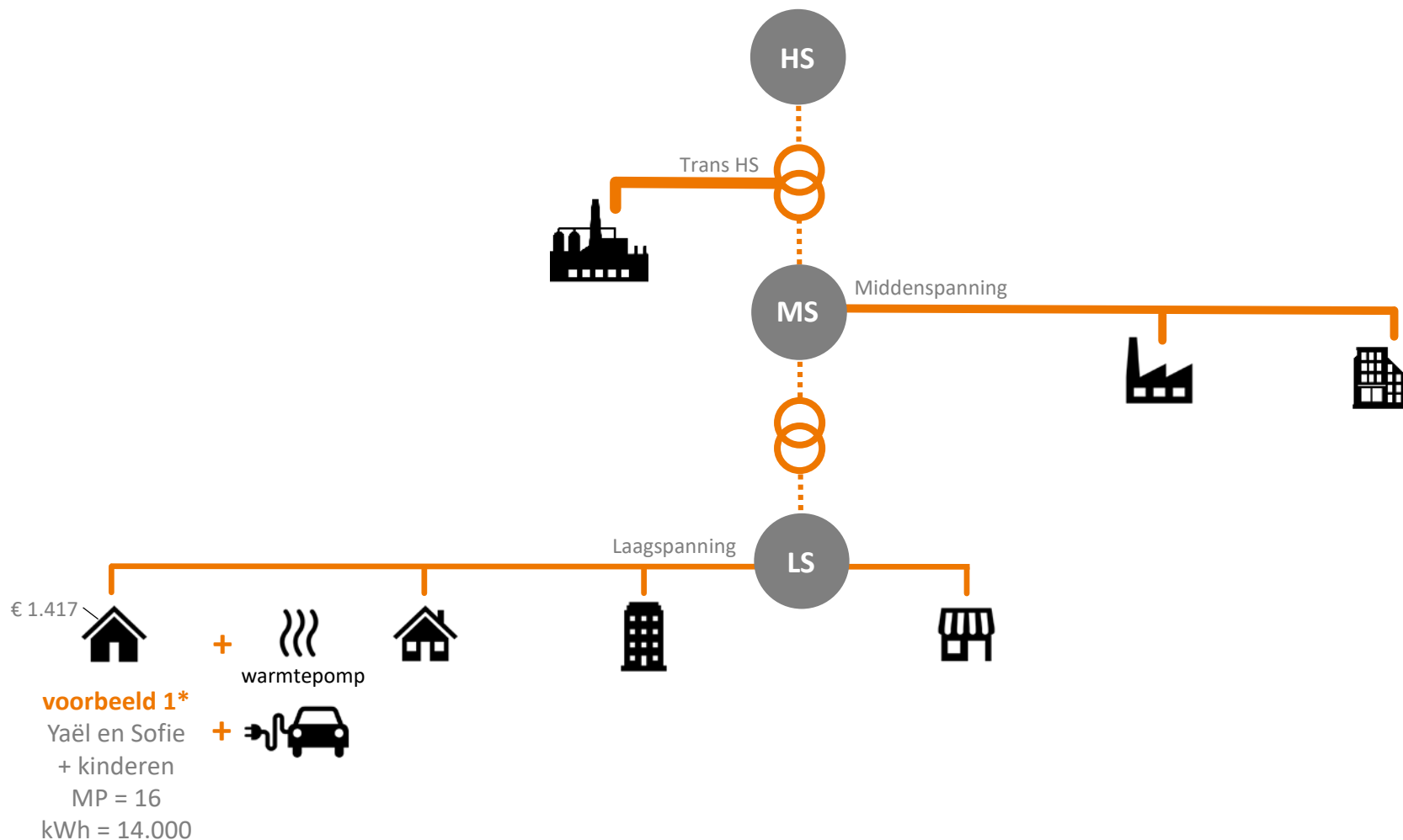
Simulatieresultaten | Huishoudens



Simulatieresultaten | Huishoudens



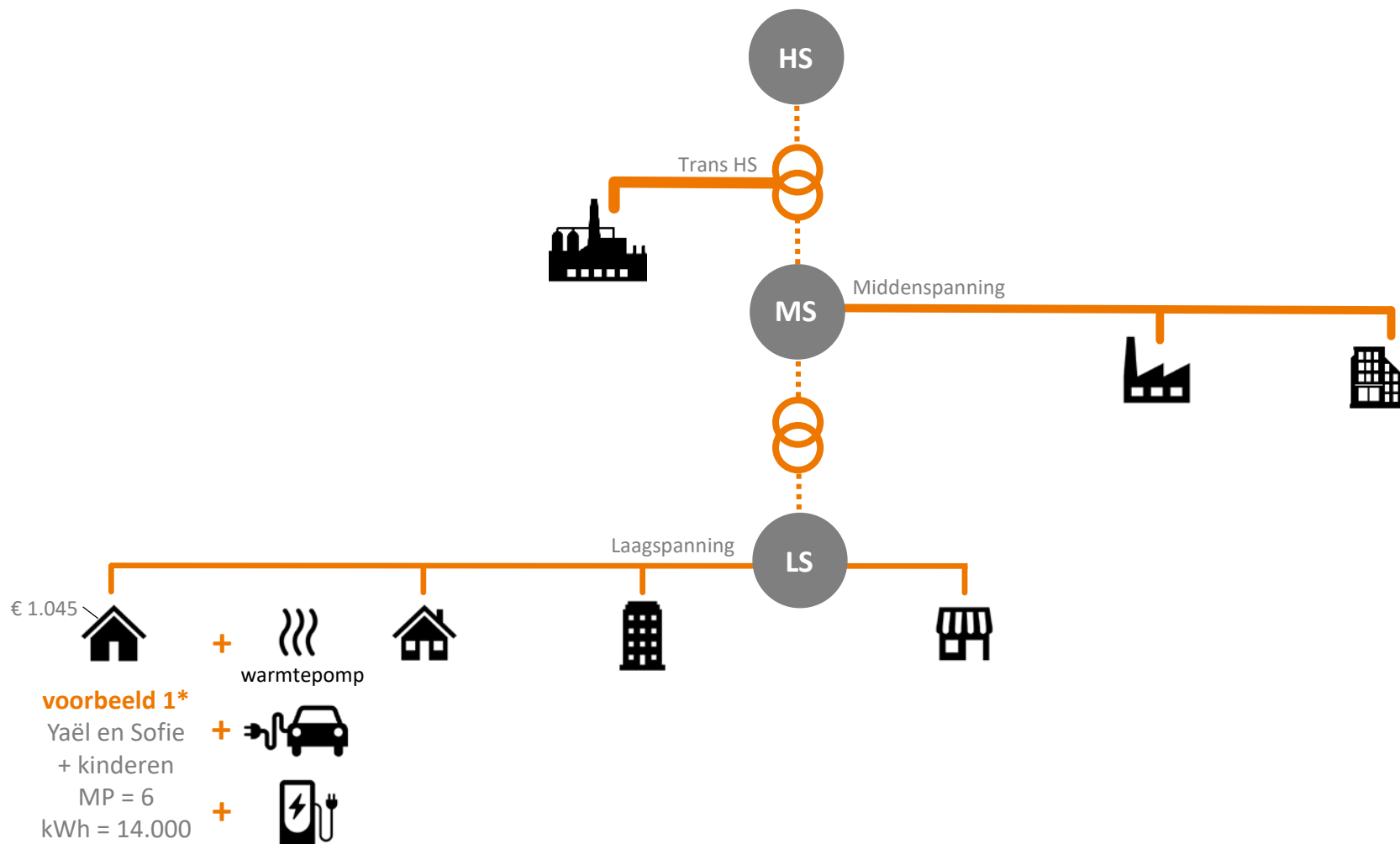
Simulatieresultaten | Huishoudens



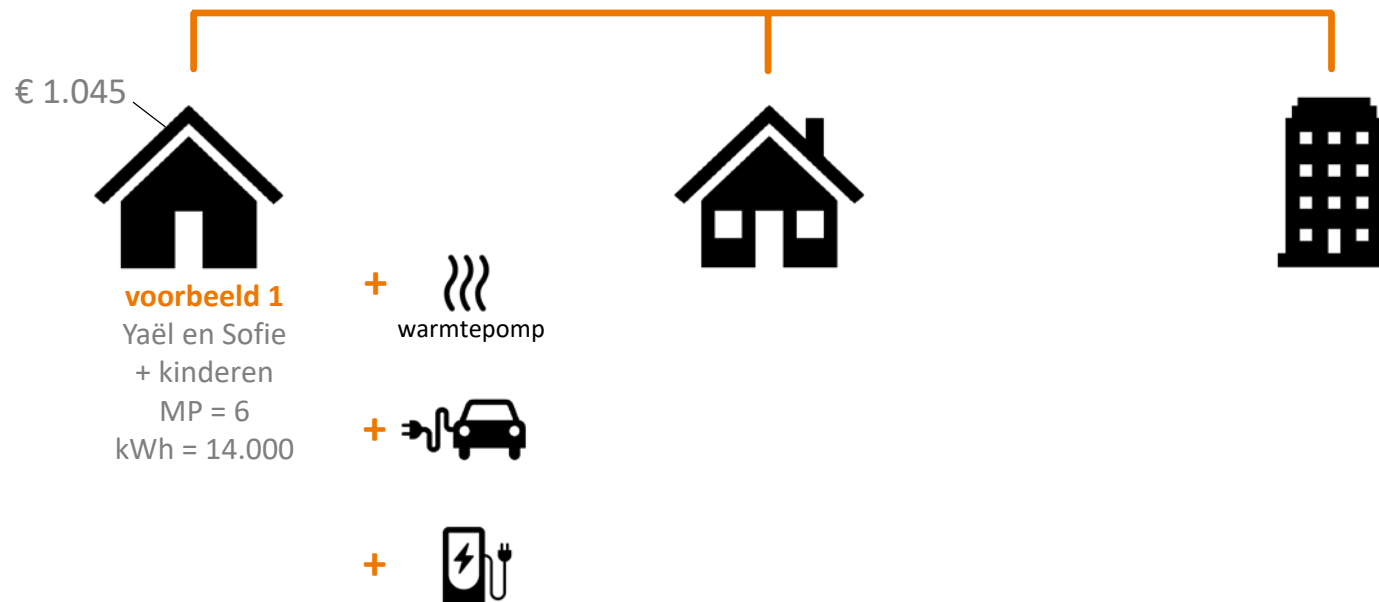
Simulatieresultaten | Huishoudens



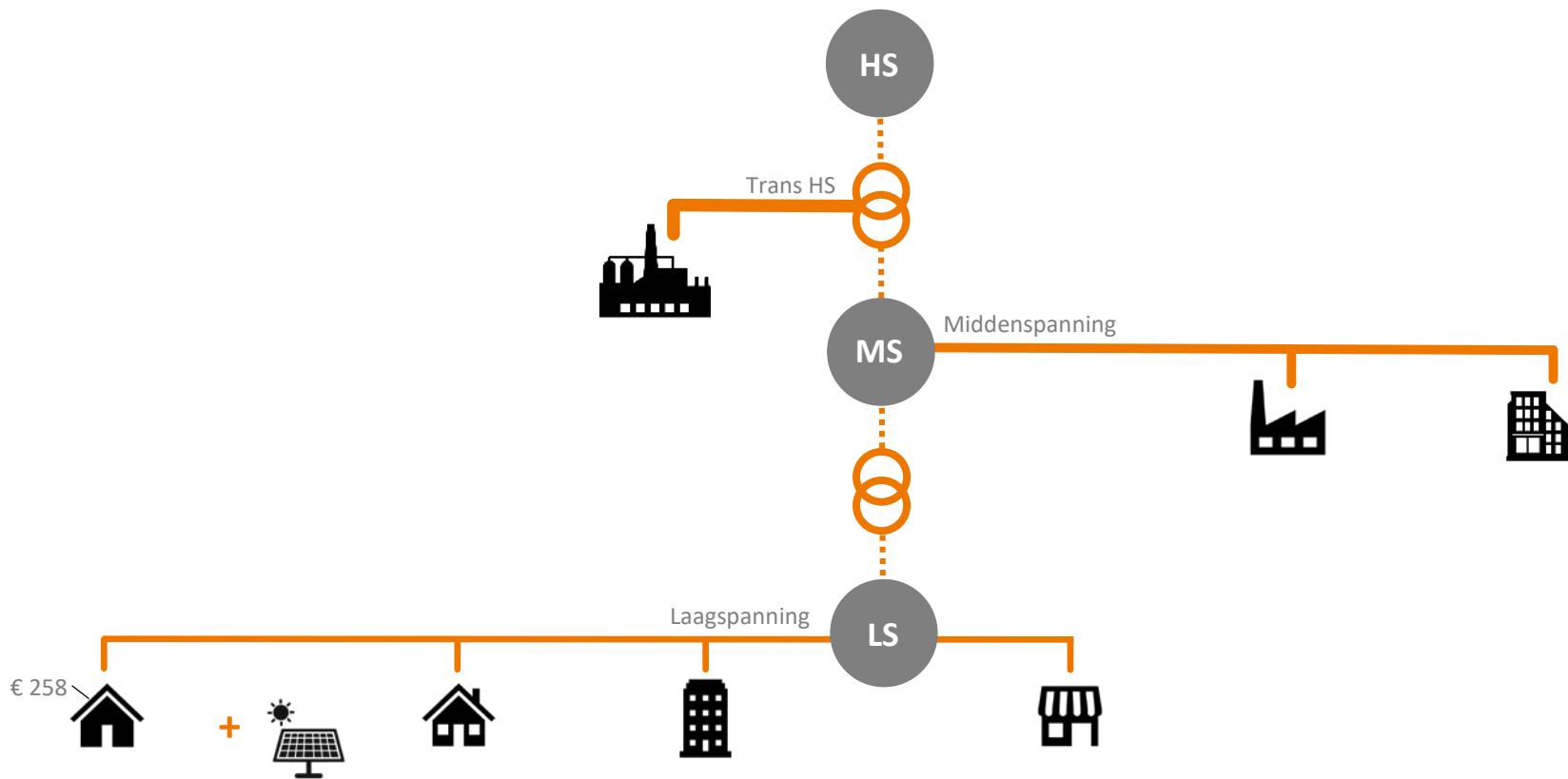
Simulatieresultaten | Huishoudens



Simulatieresultaten | Huishoudens



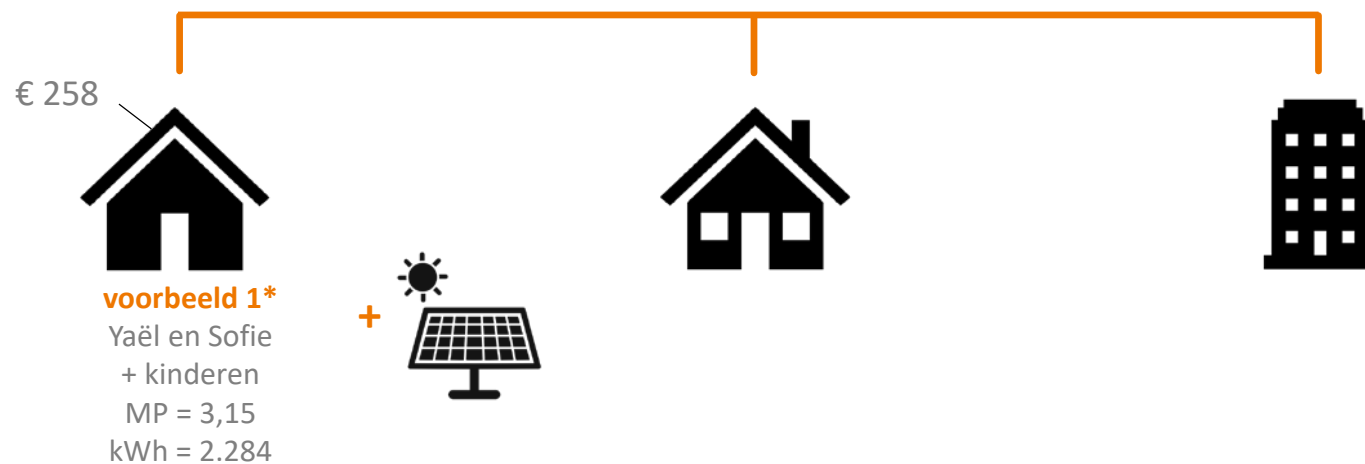
Simulatieresultaten | Huishoudens



voorbeeld 1*

Yaël en Sofie
+ kinderen
MP = 3,15
kWh = 2.284

Simulatieresultaten | Huishoudens



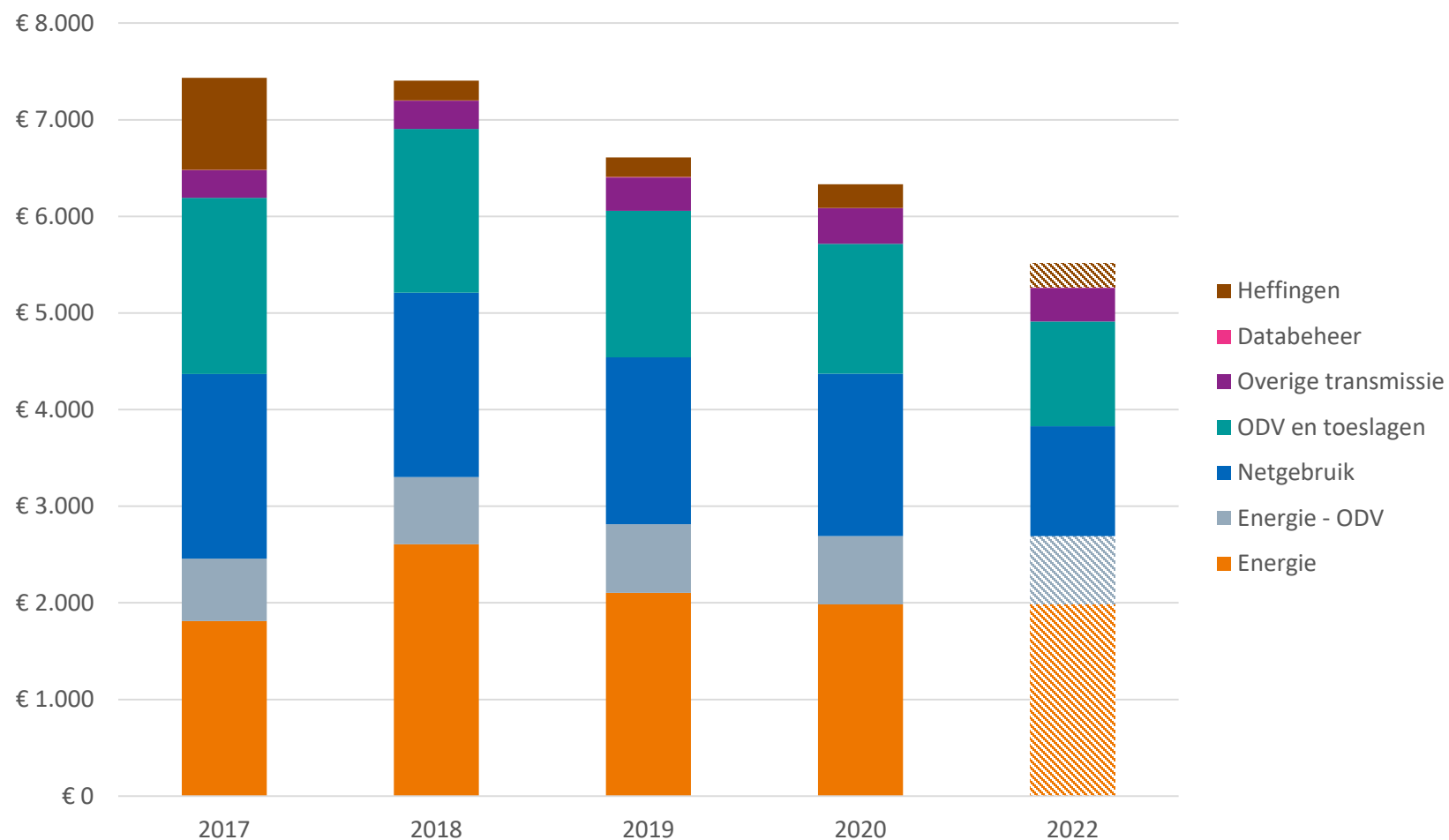


Simulatieresultaten

Gezinnen

Bedrijven

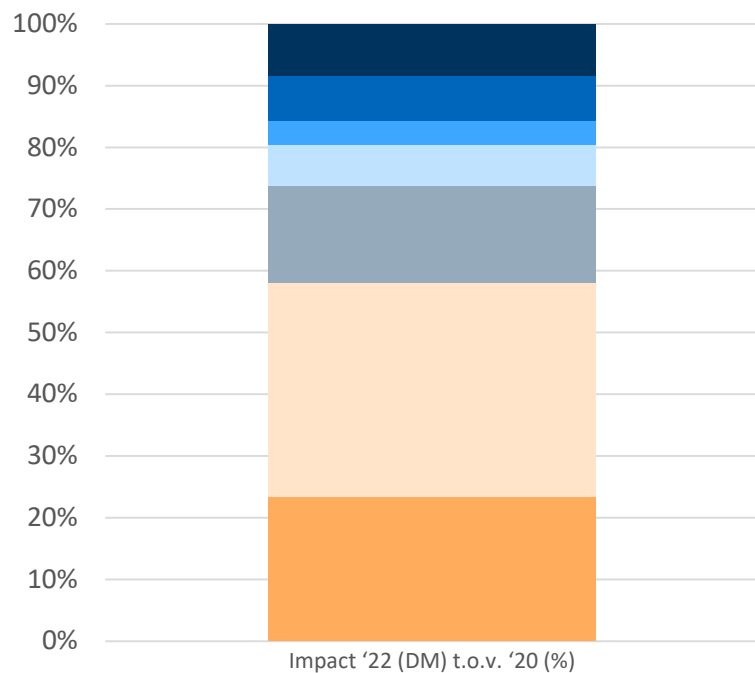
Resultaten | Evolutie KMO



KMO met jaarverbruik = 30 MWh

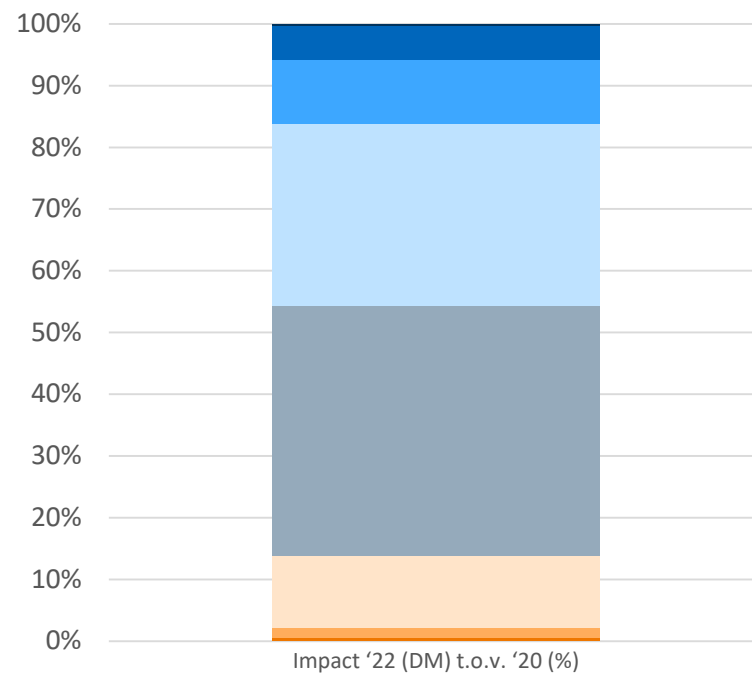
Resultaten | Bedrijven

Laagspanning



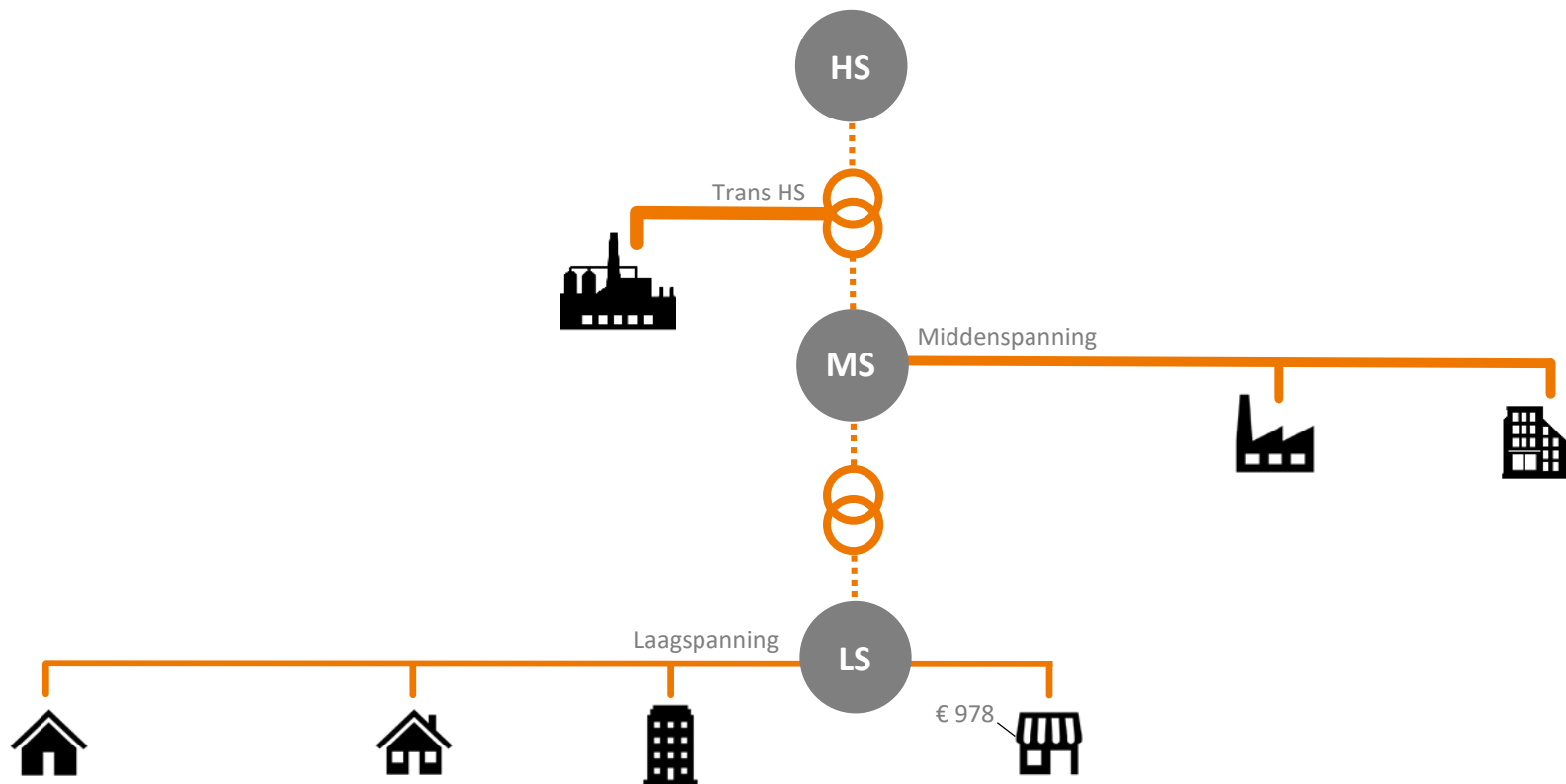
- Meer dan gehalveerd
- Tussen 30 en 50% minder
- Tussen 10 en 30% minder
- Tussen 10% minder en 10% meer
- Tussen 10 en 30% meer
- Tussen 30 en 50% meer
- Tussen 50 en 100% meer
- Meer dan verdubbeld

Andere spanningsniveaus



- Meer dan gehalveerd
- Tussen 30 en 50% minder
- Tussen 10 en 30% minder
- Tussen 10% minder en 10% meer
- Tussen 10 en 30% meer
- Tussen 30 en 50% meer
- Tussen 50 en 100% meer
- Meer dan verdubbeld

Simulatieresultaten | KMO op LS



voorbeeld 4
Craftwork bvba

MP = 7
kWh = 12.000

Simulatieresultaten | KMO op LS

€ 978



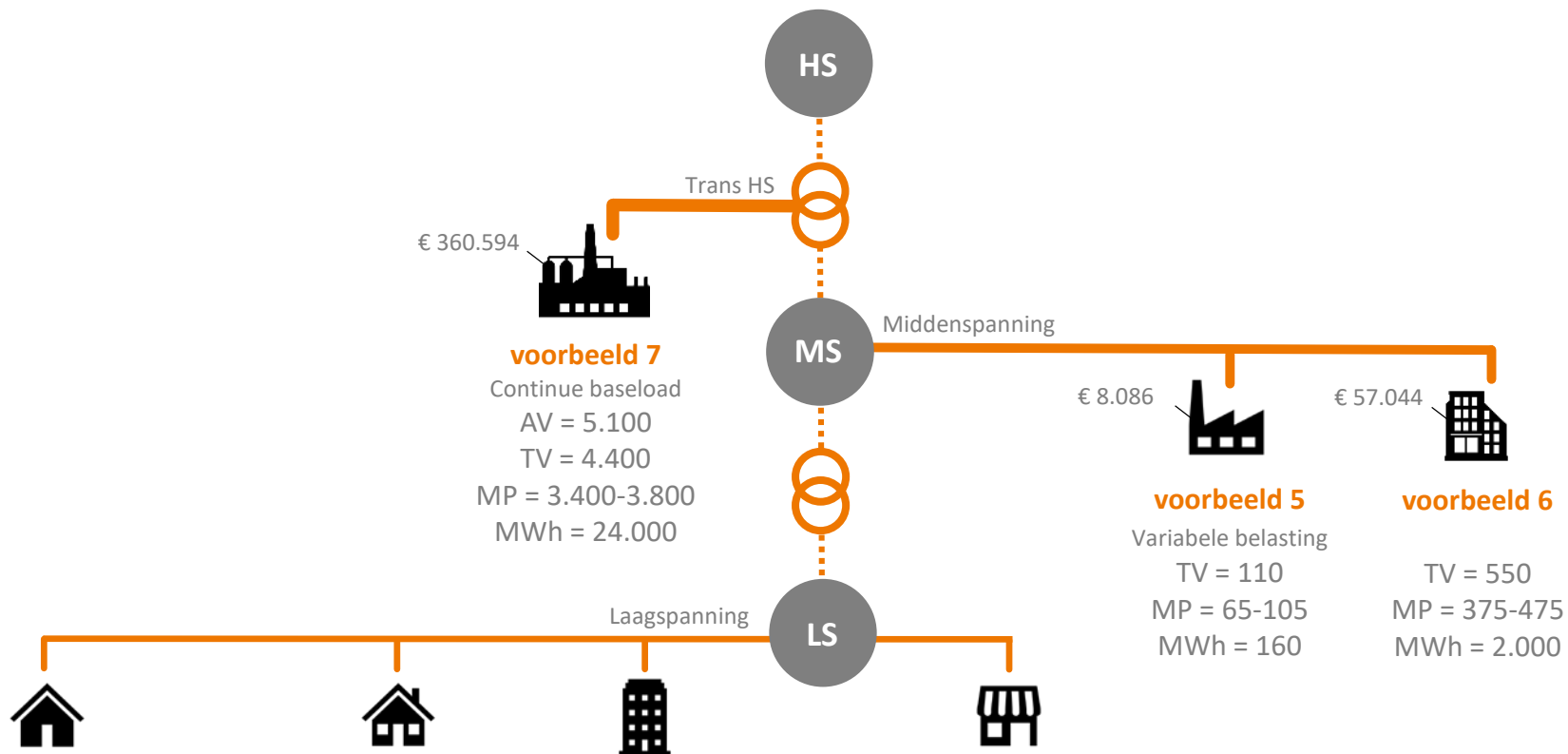
voorbeeld 4

Craftwork bvba

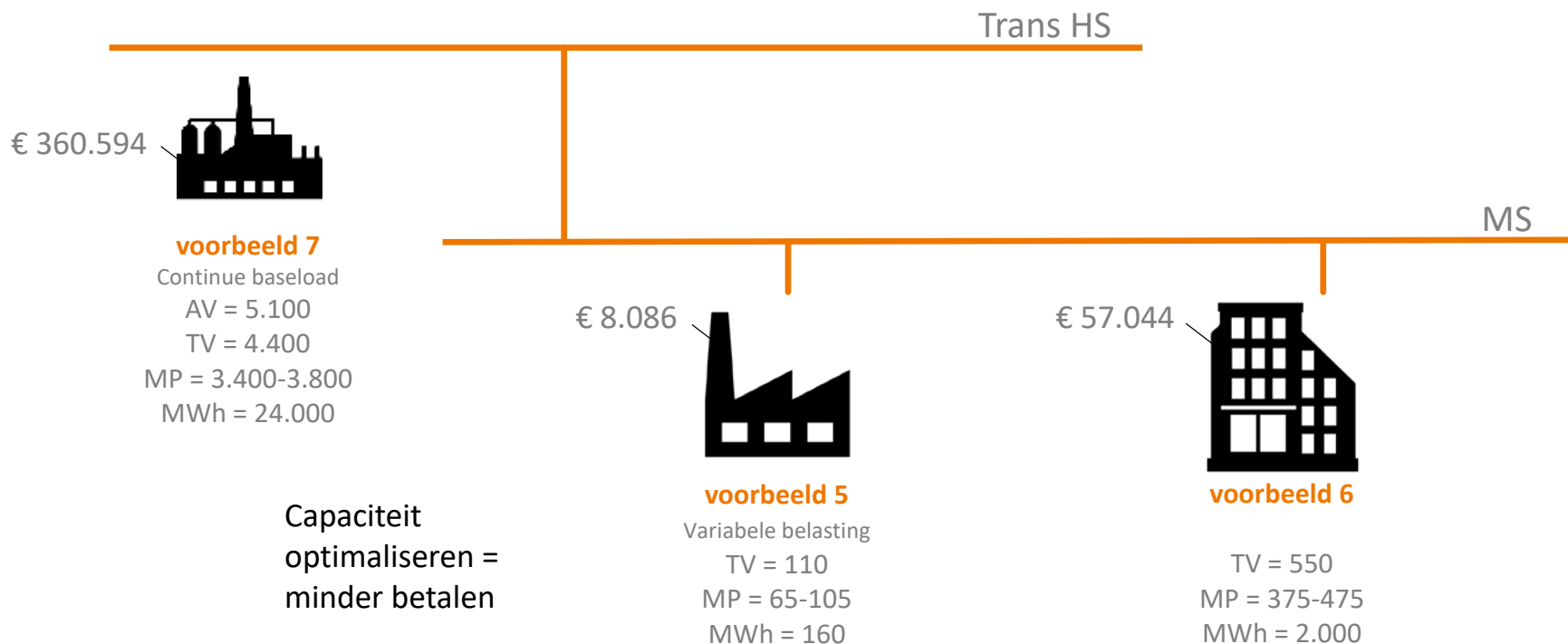
MP = 7

kWh = 12.000

Simulatieresultaten | Bedrijven op MS en TRHS



Simulatieresultaten | Bedrijven op MS en TRHS



Pauze | 15 minuten



Vragen & antwoorden

A young girl with curly hair is looking into an open refrigerator. The refrigerator is filled with various items, including bottles of juice, a container of green herbs, and a pizza. The girl is holding a pizza box. The background shows a kitchen with white cabinets and a countertop.

Hoe gaan we verder?

CONS-2020-03
praktisch

CONS-2020-03 | Praktisch

- ▶ Looptijd consultatie: 04/05 – 18/06

- ▶ Documenten gepubliceerd op onze website
 - Ontwerptekst TM 21-24 (CONS-2020-03)
 - Verslag CONS-2019-01 (RAPP-2020-06)
 - Verslag CONS-2019-02 (RAPP-2020-07)

- ▶ Vragen of opmerkingen?
 - Mail naar tarieven@vreg.be

gratis telefoon 1700 – 3 ‘andere vraag’

info@vreg.be

www.vreg.be



@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