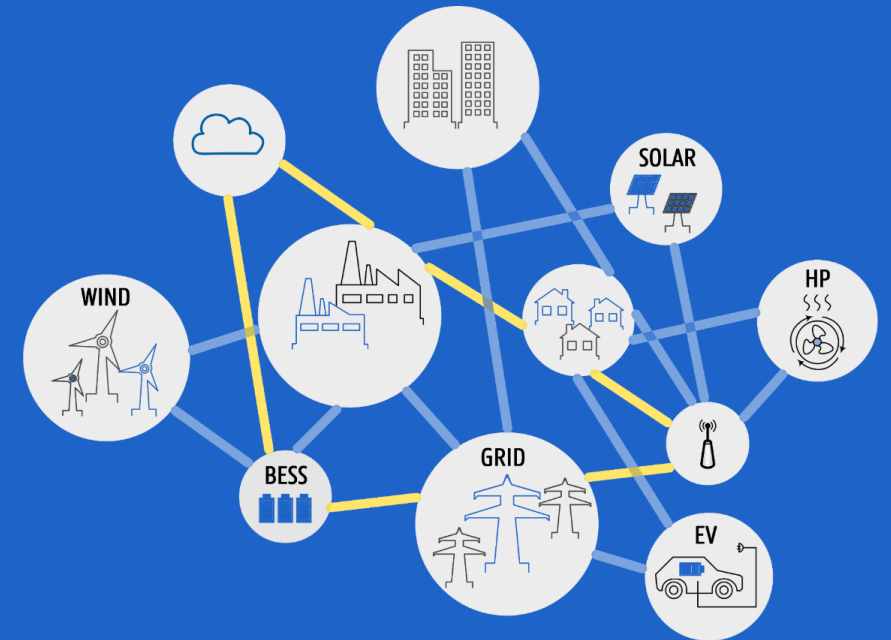


Impact van stuurbare assets en flexibiliteit op de energiefactuur

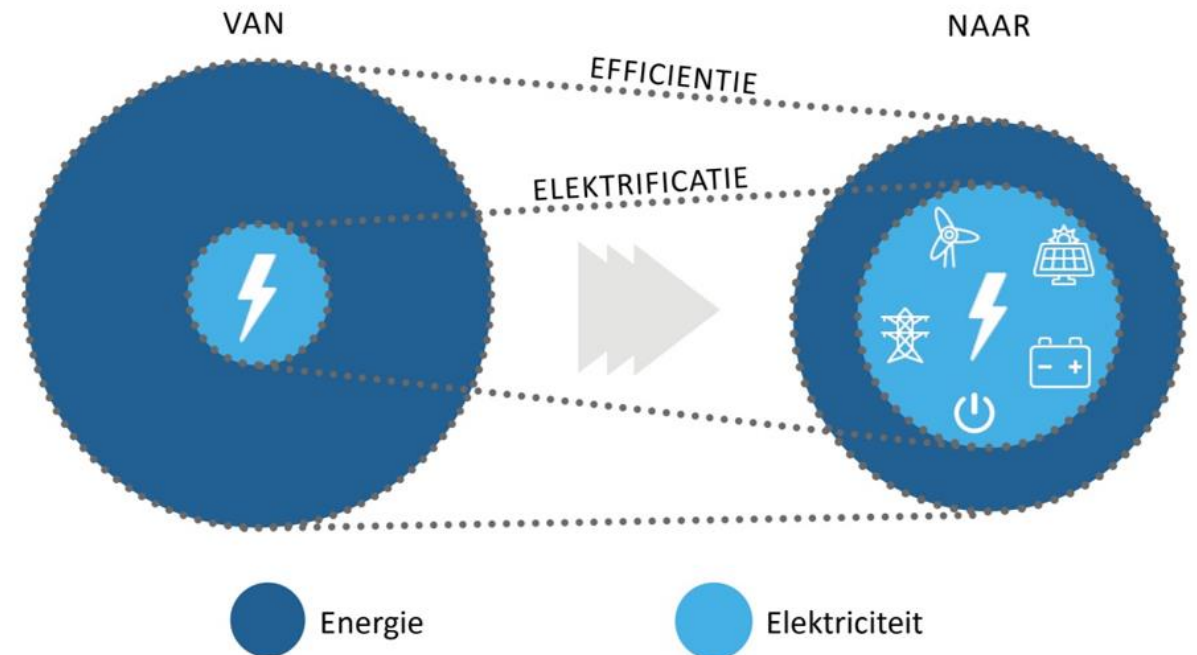
Samen werk maken van een
betaalbare energietransitie

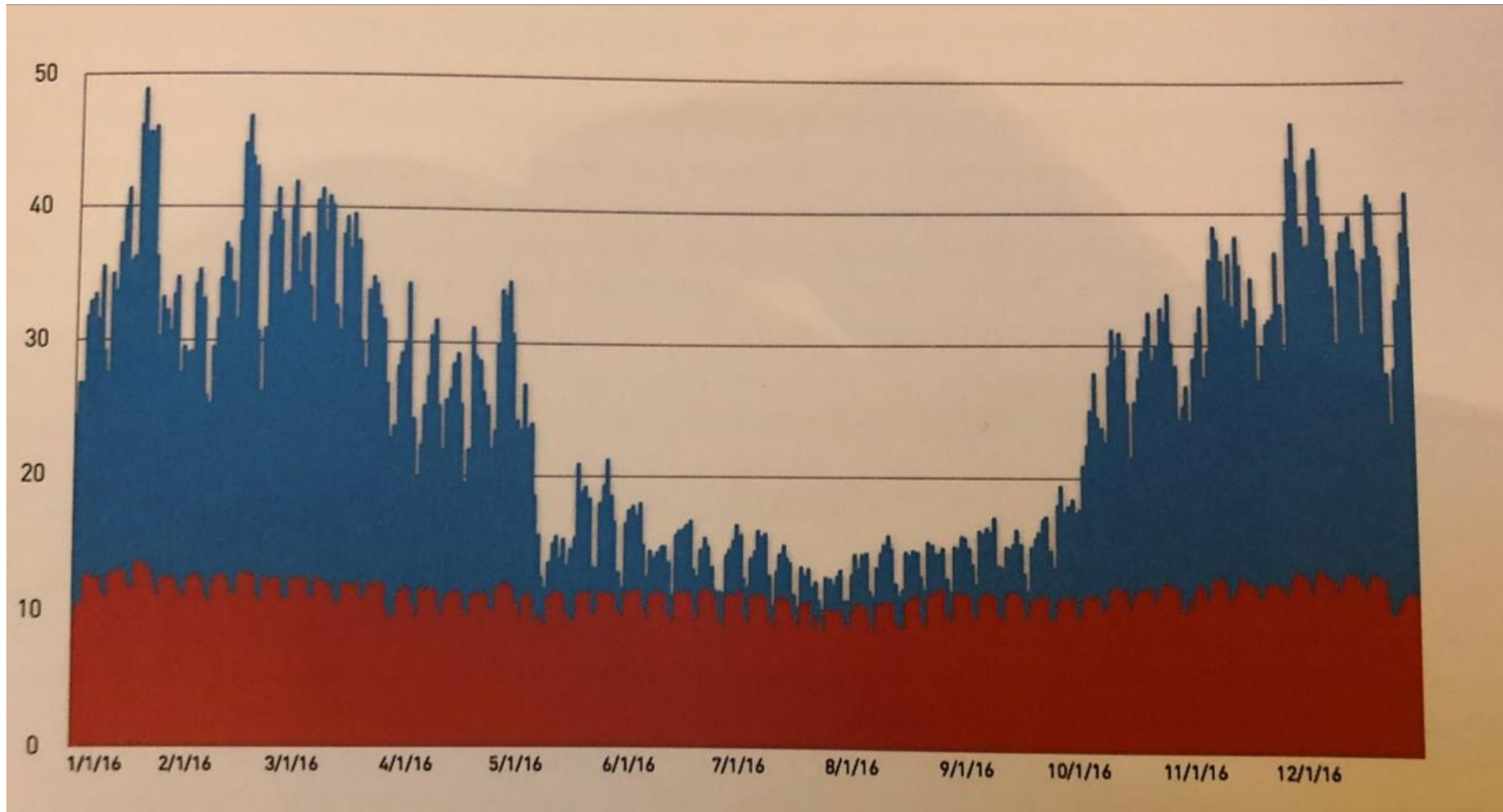
Pieterjan Renier



Visie Vlaanderen op energietransitie

- Verhoogde energie-efficiëntie
- Meer hernieuwbare energie
- Flexibel energiesysteem
- Doordachte innovatiestrategie





Reguleren

Tariefmethodologie, technische reglementen, ...

Adviseren

Vlaamse Regering, Vlaams Parlement



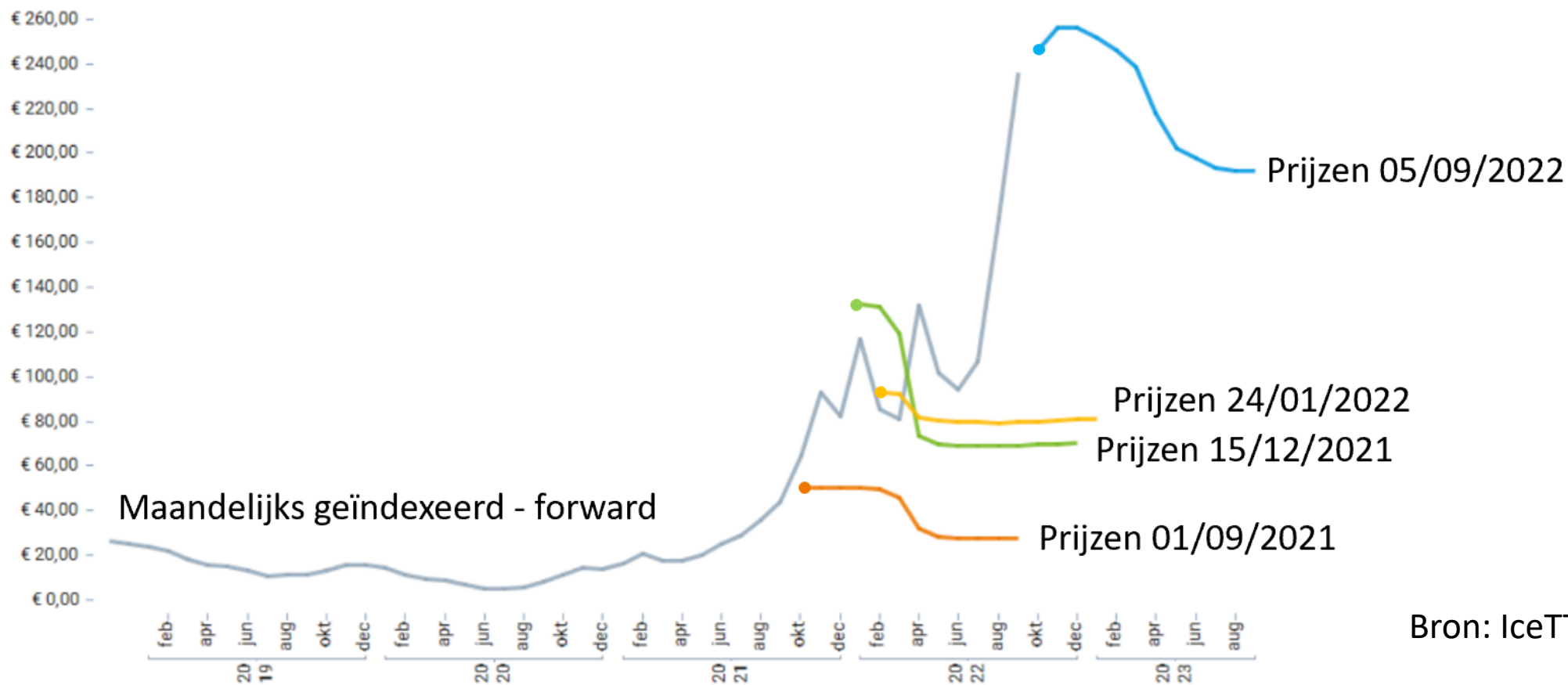
Controleren

Netbeheerders, leveranciers, investeringsplannen

Informeren

Website, V-test®

Evolutie groothandelsprijzen aardgas (€/MWh, excl. btw)



Bron: IceTTF

 AANMELDEN
MIJN BURGERPROFIEL

Resultaten V-test®

 HOME


 MIJN V-TEST® 

WIJZIG MIJN GEGEVENS

 Gas

 Elektriciteit

 START DE KEUZEHULP

 [Bekijk de gegevens](#) die we voor deze berekening gebruikt hebben.

Hoe wil je de resultaten zien? 

Verfijn je resultaten

Tarief 

- Vast
- Variabel

Looptijd 

- 6 maanden
- 1 jaar
- 2 jaar
- 3 jaar
- 4 jaar
- 5 jaar
- Onbepaald

Hoe zeker ben je van de prijs? 

2022

1.700.000

Laatste update: 15 september 2022
Maandelijke update 15de van de maand

Opbouw gemiddelde commerciële elektriciteitsprijs

In dit dashboard vindt u informatie over de **geschatte jaarprijs** voor **elektriciteit** voor **gezinnen** (woning) en **ondernemingen** in Vlaanderen. We tonen de geschatte jaarprijs per maand waarin u een contract afsluit. Sluit u bijvoorbeeld in maart 2022 een nieuw contract af? Dan toont het dashboard de geschatte jaarprijs van maart 2022 tot en met februari 2023. In het tabblad **Opbouw** vindt u de verschillende onderdelen van de elektriciteitsprijs.

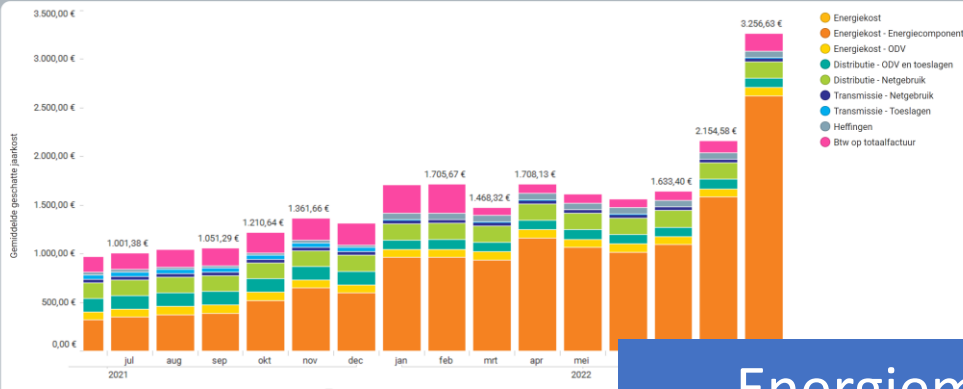
Momenteel bewegen de prijzen op de energiemarkt heel sterk. Zie van dat dag tot dag soms grote verschillen op de groothandelsmarkt van elektriciteit en aardgas. De inschatting voor een jaar elektriciteit of aardgas kan morgen veel goedkoper of duurder zijn dan vandaag.

De **gemiddelde commerciële prijs** geeft de **geschatte jaarprijs** voor alle **gezinnen** en **ondernemingen** in Vlaanderen weer, **zonder** klanten die het **social tarief** of het **standaardtarief** bij de netbeheerder

Filters

Kies een verbruik

- Woning - 600 kWh dag
- Woning - 1.200 kWh dag
- Woning - 3.600 kWh dag en 1.900 kWh nacht
- Woning - 3.600 kWh dag
- Woning - 3.600 kWh dag en 3.900 kWh nacht
- Woning - 3.600 kWh dag, 3.900 kWh nacht en 1
- Woning - 7.500 kWh dag en 12.500 kWh exclusief
- Onderneming - 17.500 kWh dag en 12.500 kWh
- Onderneming - 29.000 kWh dag en 21.000 kWh



Geef de prijs weer als

€/jaar
 €/kwh

Toon een onderdeel van de prijs (voor totaalprijzen, zie het tabblad Evolutie)

A&B values
Energiekost
Distributie
Transmissie
Heffingen
Btw op totaalwaarde

Toon de

Download tabel 1 | Download tabel 2 | Download tabel 3

Tabel 1: data opbouw

Datum	Energietype	Segment	Tarief	Prijs onderdeel	Eenheid	Prijs	Verbruik elektriciteit
1-9-2022	Elektriciteit	Onderneming	Gemiddelde commerc.	Distributie - ODV en toeslagen	€/kWh	0,0283135 €	Onderneming - 29.000 kWh dag en 21.000 kWh nacht
1-9-2022	Elektriciteit	Onderneming	Gemiddelde commerc.	Distributie - Netgebruik	€/jaar	2.473,46000 €	Onderneming - 29.000 kWh dag en 21.000 kWh nacht
1-9-2022	Elektriciteit	Onderneming	Gemiddelde commerc.	Distributie - Netgebruik	€/kWh	0,0494694 €	Onderneming - 29.000 kWh dag en 21.000 kWh nacht
1-9-2022	Elektriciteit	Onderneming	Gemiddelde commerc.	Transmissie - Netgebruik	€/jaar	512,985675 €	Onderneming - 29.000 kWh dag en 21.000 kWh nacht
1-9-2022	Elektriciteit	Onderneming	Gemiddelde commerc.	Transmissie - Netgebruik	€/kWh	0,0102597 €	Onderneming - 29.000 kWh dag en 21.000 kWh nacht
1-9-2022	Elektriciteit	Onderneming	Gemiddelde commerc.	Transmissie - Toeslagen	€/jaar	53,0150000 €	Onderneming - 29.000 kWh dag en 21.000 kWh nacht
1-9-2022	Elektriciteit	Onderneming	Gemiddelde commerc.	Transmissie - Toeslagen	€/kWh	0,0010603 €	Onderneming - 29.000 kWh dag en 21.000 kWh nacht
1-9-2022	Elektriciteit	Onderneming	Gemiddelde commerc.	Heffingen	€/jaar	86,3050000 €	Onderneming - 29.000 kWh dag en 21.000 kWh nacht
1-9-2022	Elektriciteit	Onderneming	Gemiddelde commerc.	Heffingen	€/jaar	101,8800000 €	Onderneming - 29.000 kWh dag en 21.000 kWh nacht
1-9-2022	Elektriciteit	Onderneming	Gemiddelde commerc.	Heffingen	€/jaar	646,9000000 €	Onderneming - 29.000 kWh dag en 21.000 kWh nacht
1-9-2022	Elektriciteit	Onderneming	Gemiddelde commerc.	Heffingen	€/kWh	0,0019261 €	Onderneming - 29.000 kWh dag en 21.000 kWh nacht
1-9-2022	Elektriciteit	Onderneming	Gemiddelde commerc.	Heffingen	€/kWh	0,0020376 €	Onderneming - 29.000 kWh dag en 21.000 kWh nacht
1-9-2022	Elektriciteit	Onderneming	Gemiddelde commerc.	Heffingen	€/kWh	0,0129380 €	Onderneming - 29.000 kWh dag en 21.000 kWh nacht

Tabel 3: detail distributietarieven 2022

Tarieven voor een verbruik van 1.600 kWh dag en 1.900 kWh nacht en incl. btw voor woningen en voor een verbruik van 29.000 kWh dag en 21.000 kWh nacht en excl. btw voor ondernemingen

Prijs onderdeel	Onderneming		Woning	
	€	%	€	%
Netkosten	1479,99	63,21	158,98	59,46
Databeheer	11,53	0,49	11,53	4,31
Ecologische ODV	768,07	32,81	87,08	32,57
Sociale ODV	34,38	1,47	4,00	1,50
Toeslagen	47,27	2,02	5,79	2,17

Tabel 2: data evolutie

Jaar	Maand	Woning					Onderneming			
		Gemiddelde prijs	Gemiddelde commerciële prijs	Hoogste commerciële prijs	Laagste commerciële prijs	Sociaal tarief	Standaardtarief netbeheerder	Gemiddelde commerciële prijs	Hoogste commerciële prijs	Laagste commerciële prijs
2021	nov	€ 1.256,26	€ 1.361,66	€ 1.627,34	€ 1.056,34	€ 737,62	€ 984,16	€ 9.714,44	€ 11.092,20	€ 7.446,07
	dec	€ 1.209,60	€ 1.304,88	€ 1.771,14	€ 1.052,34	€ 737,62	€ 984,16	€ 9.110,53	€ 12.409,72	€ 7.446,07
2022	jan	€ 1.504,56	€ 1.701,71	€ 2.034,44	€ 1.377,06	€ 785,05	€ 1.201,48	€ 11.990,10	€ 14.182,92	€ 10.859,55
	feb	€ 1.525,22	€ 1.705,13	€ 2.029,48	€ 1.427,92	€ 785,05	€ 1.201,46	€ 11.845,29	€ 14.302,61	€ 10.346,16
	mrt	€ 1.288,55	€ 1.468,32	€ 1.788,47	€ 1.142,25	€ 648,80	€ 1.053,19	€ 12.240,53	€ 14.259,55	€ 9.426,75
	apr	€ 1.389,19	€ 1.708,13	€ 1.938,33	€ 1.343,74	€ 741,94	€ 1.490,86	€ 13.283,68	€ 13.283,68	€ 10.938,10
	mei	€ 1.331,83	€ 1.605,04	€ 1.797,60	€ 1.386,07	€ 741,94	€ 1.490,85	€ 12.585,74	€ 14.477,45	€ 11.129,73
	jun	€ 1.299,91	€ 1.552,39	€ 1.675,79	€ 1.366,06	€ 741,92	€ 1.490,86	€ 12.279,92	€ 13.552,35	€ 10.981,79

Energiemarkt in cijfers

Laatste update: 18 september 2022

Installatie digitale meters in Vlaanderen

Dit dashboard toont een aantal cijfers over de digitale meter en het gebruik van zijn functionaliteiten in Vlaanderen. Op het tabblad 'Datagebruik digitale meter' vindt u meer informatie over meetregime 3, kwarter- en uurwaarden in Mijn Fluvius, P1/S1 gebruikersprofielen. Op het tabblad 'Datatoegangcontracten' vindt u meer informatie over datatoegangcontracten.

Op dit tabblad vindt u informatie terug over:

- het aantal geplaatste digitale meters in Vlaanderen;
- het aantal digitale meters waarvoor maanfacturatie geactiveerd is. Deze klanten krijgen niet langer voorschotfacturen en een afrekeningsfactuur op basis van hun verbruik van die maand;
- het aantal digitale meters dat 'niet communiceert' is volgens het technisch reglement voor de distributie van elektriciteit. Dit meetregime 3).

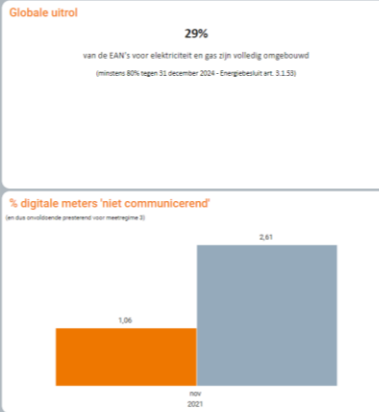
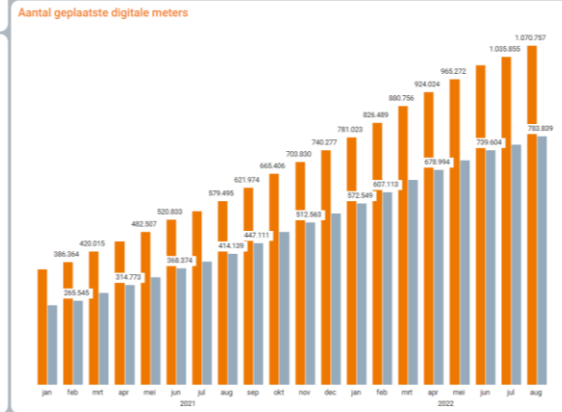
Meer informatie over de rol van Fluvius als databeheerder vindt u in ons [rapport databeheer](#).

Filters

Kies welke periode u wilt zien in de grafiek Aantal geplaatste digitale meters:

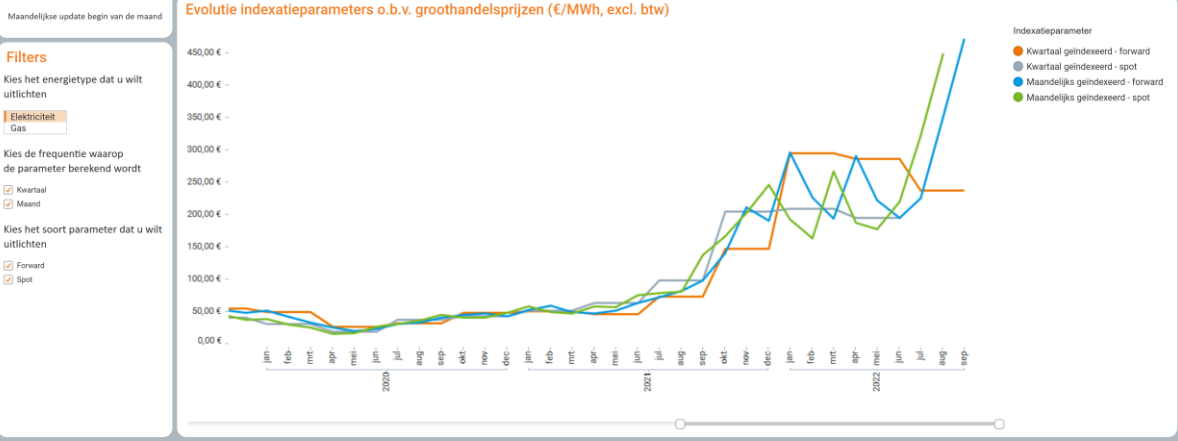
2020
 2021
 2022

jan
 feb
 mrt
 apr
 mei
 jun
 jul
 aug



Groothandelsprijzen

Evolutie van de prijzen op de groothandelsmarkten van elektriciteit en gas relevant voor België. Hiermee krijgt u een beeld van de



Informereren

Groothandelsprijzen

V-test®

Data

Digitale meter



Meten = weten

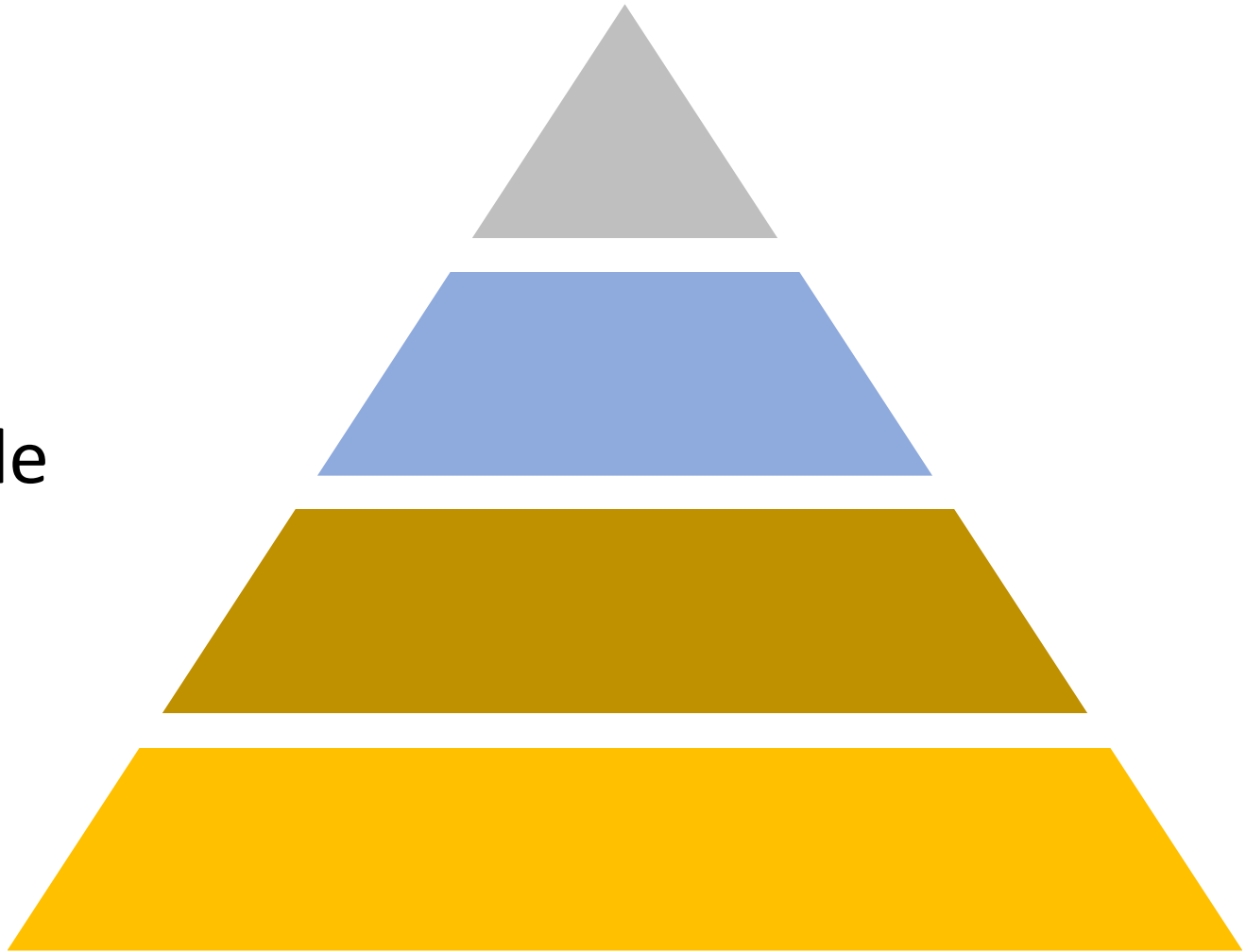
Dynamische energiecontracten

Energie verkopen

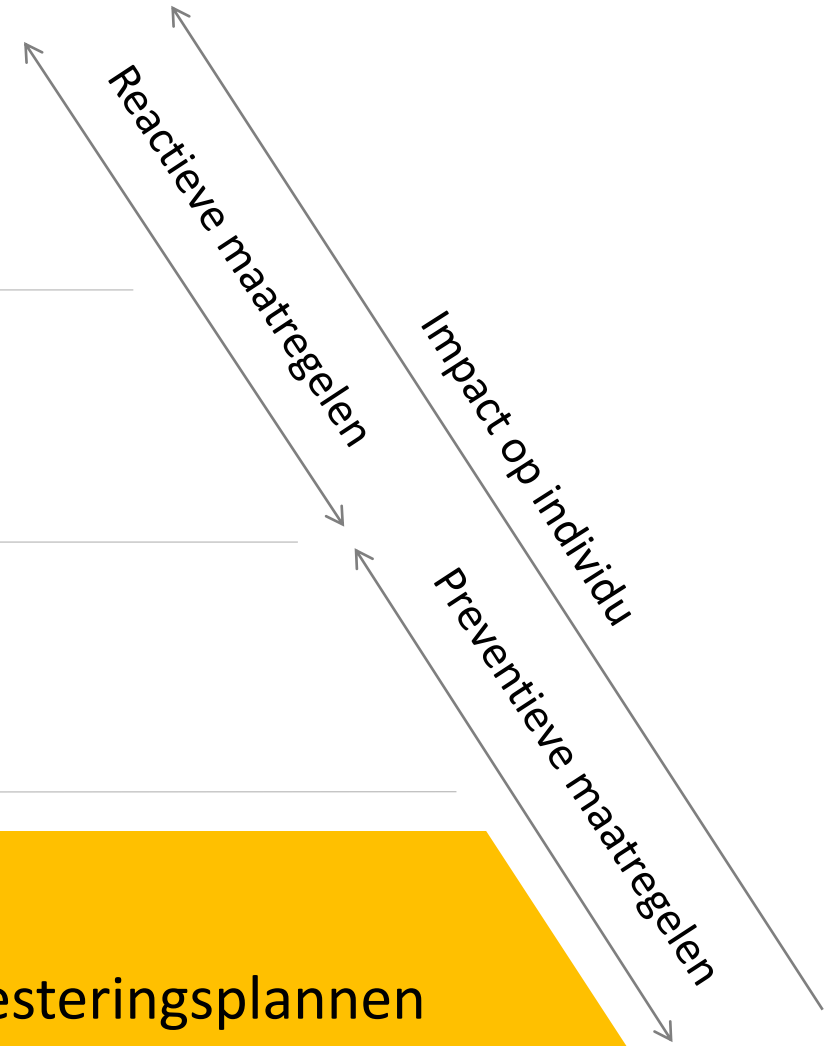
Jaar-/maandfacturatie

Deel of schenk energie

Flexpiramide



Flexpiramide



1. Infrastructuur
dynamisch beheer van netten

(Goedkeuring) investeringsplannen

Investeringsen als basis van de piramide

- Als netinvesteringen maatschappelijk gezien de meest optimale keuze vormen, dan dient de netbeheerder te investeren om zijn net robuust te houden
- Energietransitie: afname volgt beschikbare hernieuwbare productie
→ Om dit mogelijk te maken, moet er **voldoende capaciteit** zijn

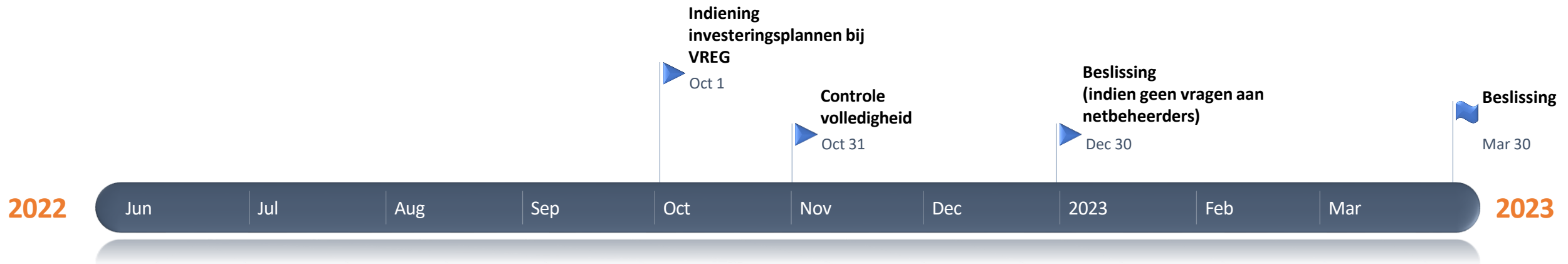
De VREG keurt de investeringsplannen goed (of niet)

Netbeheerder Fluvius wil 4 miljard om ons elektriciteitsnet aan te passen aan meer elektrische auto's en warmtepompen

Fluvius, de beheerder van ons elektriciteitsnet, heeft een investeringsplan van 4 miljard euro voorgesteld. De investeringen moeten ons elektriciteitsnetwerk klaarstomen voor de lawine aan elektrische auto's en warmtepompen de komende jaren. Energieregulator VREG moet de knoop doorhakken.



Investeringsplannen

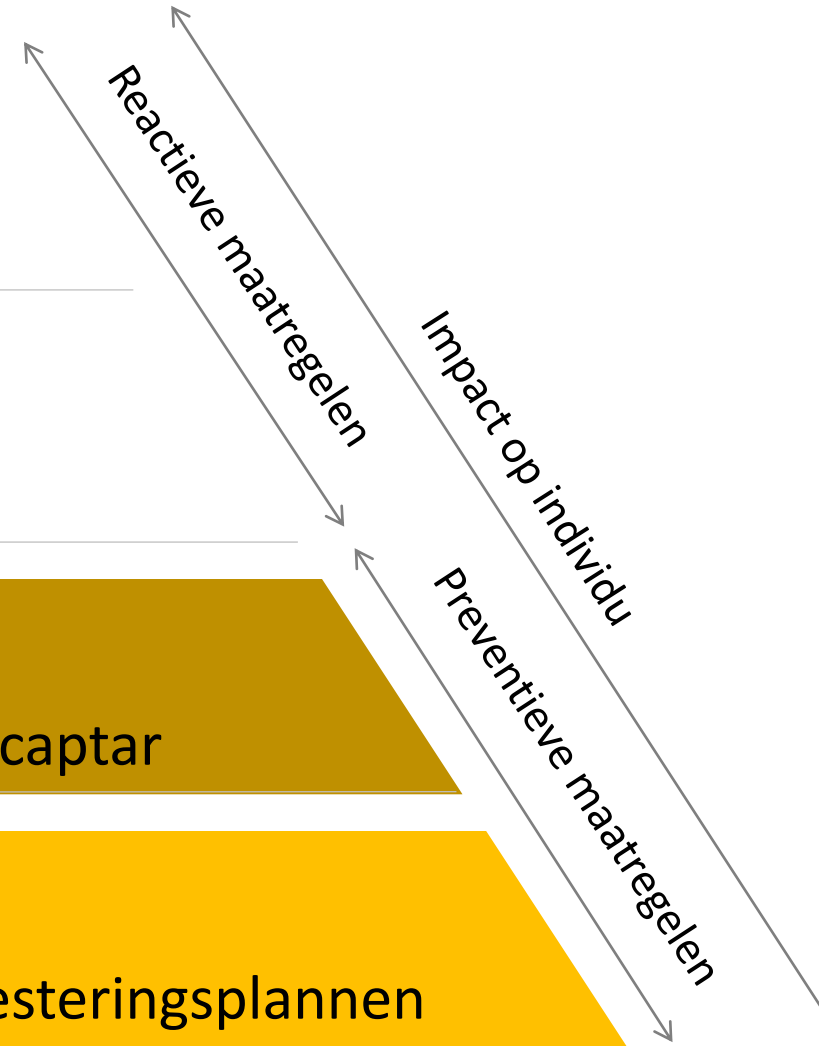


Consultatie Investeringsplan Fluvius
Jun 8 - Jul 24

Consultatie Investeringsplan Elia
Jul 1 - Aug 31

Beoordeling
Oct 1 - Mar 30

Flexpiramide



2. Tarieven
impliciete flexibiliteit

1. Infrastructuur
dynamisch beheer van netten

Uitwerking captar

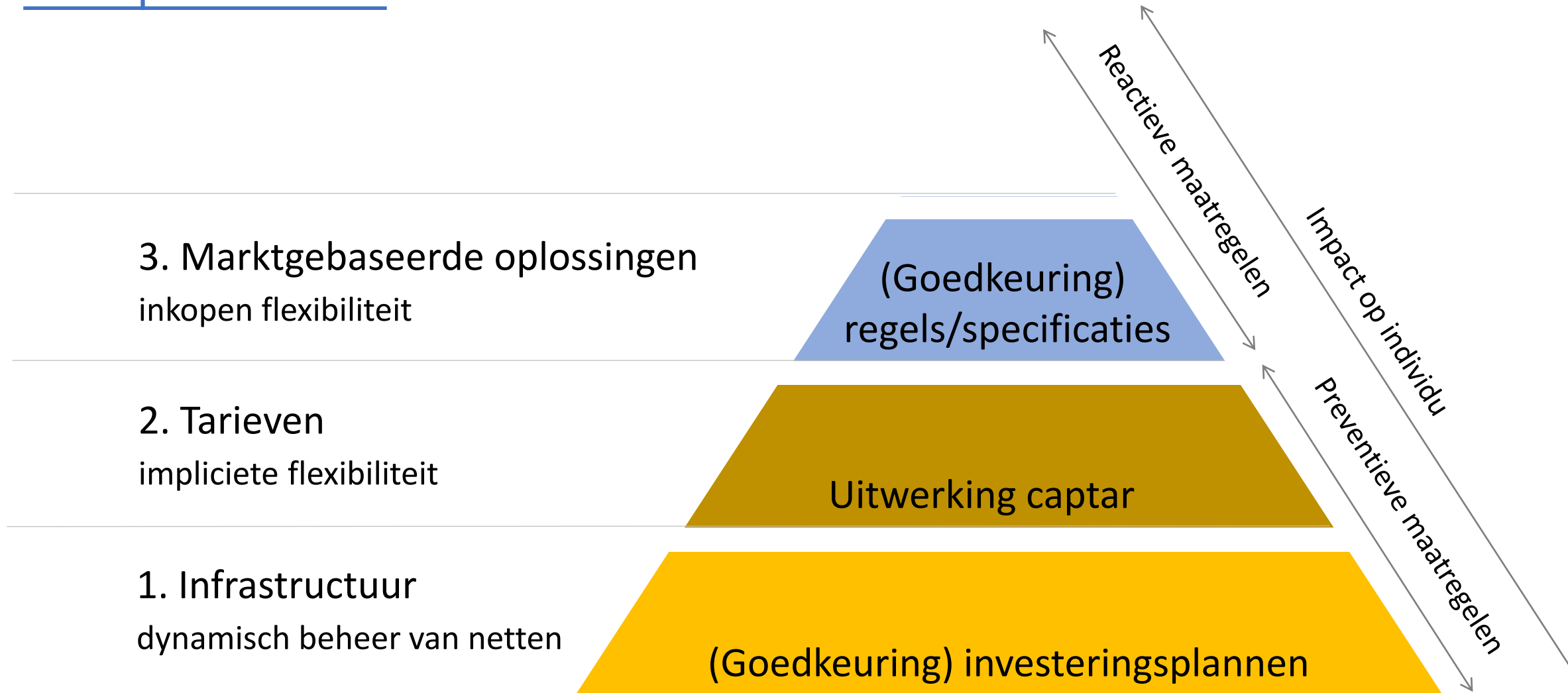
(Goedkeuring) investeringsplannen

De impact van tarieven

- **Netkosten** worden vertaald in **tarieven**
- Net: een volume transporteren binnen zekere capaciteitsgrenzen
 - Netgebruiker betaalt voor dit net
 - Vergoeding o.b.v. volume en capaciteit
- De verdeling tussen de **volume- en capaciteitsterm** bepaalt de stimulans voor de netgebruiker om al dan niet zijn afname te spreiden (== impliciete flexibiliteit)
 - Het gedrag van de netgebruiker bepaalt mee de nood aan bijkomende capaciteit

De VREG werkt het capaciteitstarief uit

Flexpiramide



Commerciële (vrijwillige) flexibiliteit

- Reeds bestaande marktproducten ten voordele van het **transmissienet** (Elia-producten):
 - Balancing (FCR, aFRR, mFRR)
 - Day-ahead en intraday flexibiliteit
 - Bevoorradingzekerheid (SDR en CRM)

↳ *Alle vandaag reeds mogelijk op middenspanning, FCR ook al op laagspanning*
- Verdere uitrol van commerciële flexibiliteit op het **distributienet**
 - Opstellen van regels voor marktprocessen voor flexibiliteit op het distributienet (in eerste instantie focus op **reeds bestaande Elia-producten**) (TRDE art. 4.3.63)
 - Ingediend op 29/07/2022; deadline goedkeuringsbeslissing op 26/10/2022
 - Opstellen van specificaties voor de marktgebaseerde aankoop van flexibiliteitsdiensten voor **lokaal congestiebeheer** of redispatching (TRDE art. 2.3.22)
 - Goedkeuring geweigerd op 16/09/2022; herwerkt voorstel in te dienen uiterlijk op 01/07/2023
 - Inhoudelijke vereisten TRDE niet of onvoldoende uitgewerkt (bv. specificaties voor elke dienst op vlak van boete- en controlemechanismen, informatieverplichtingen en settlement en metering processen)
 - Procedurele vereisten TRDE/Energiedecreet niet nageleefd (betrokkenheid TNB)

De VREG keurt de regels/specificaties voor marktgebaseerde flexibiliteit goed (of niet)

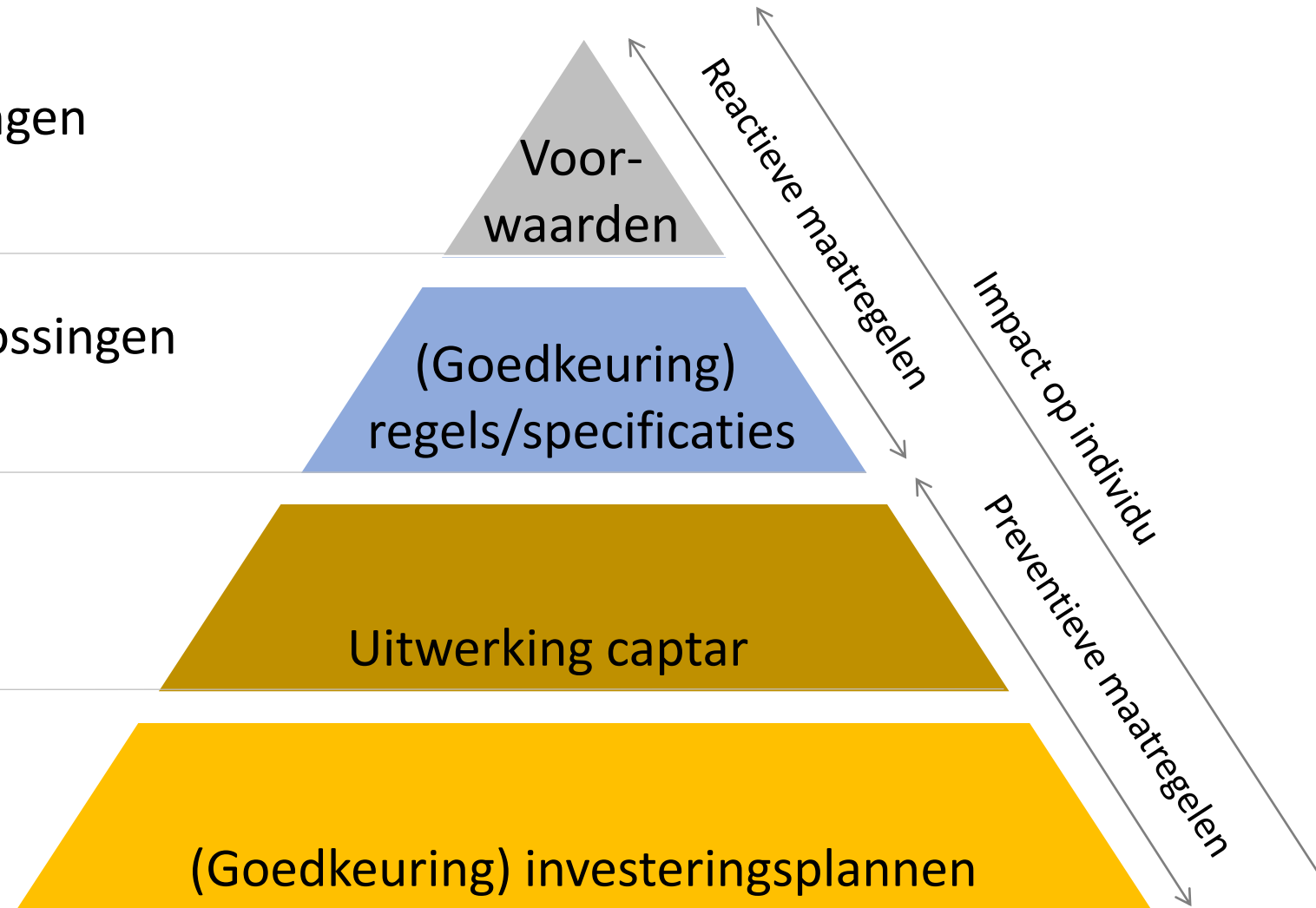
Flexpiramide

4. Gereguleerde oplossingen
directe controle

3. Marktgebaseerde oplossingen
inkopen flexibiliteit

2. Tarieven
impliciete flexibiliteit

1. Infrastructuur
dynamisch beheer van netten



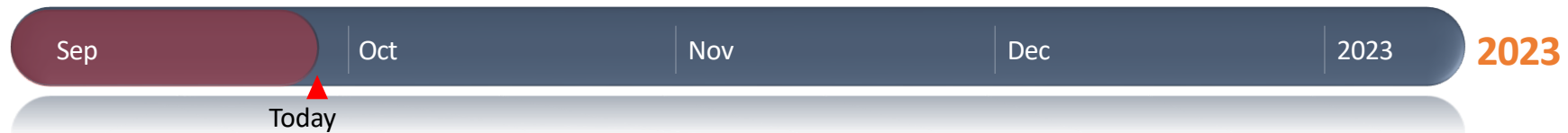
Technische (verplichte) flexibiliteit

- Onder specifieke omstandigheden is verplichte deelname aan flexibiliteit mogelijk voor lokaal congestiebeheer
 - Last resort

De VREG bepaalt de invulling van de omstandigheden waaronder technische flexibiliteit mag worden toegepast
(buitengewone omstandigheden en onvoorziene uitzonderlijke netuitbatingssomstandigheden in te vullen in TRDE)

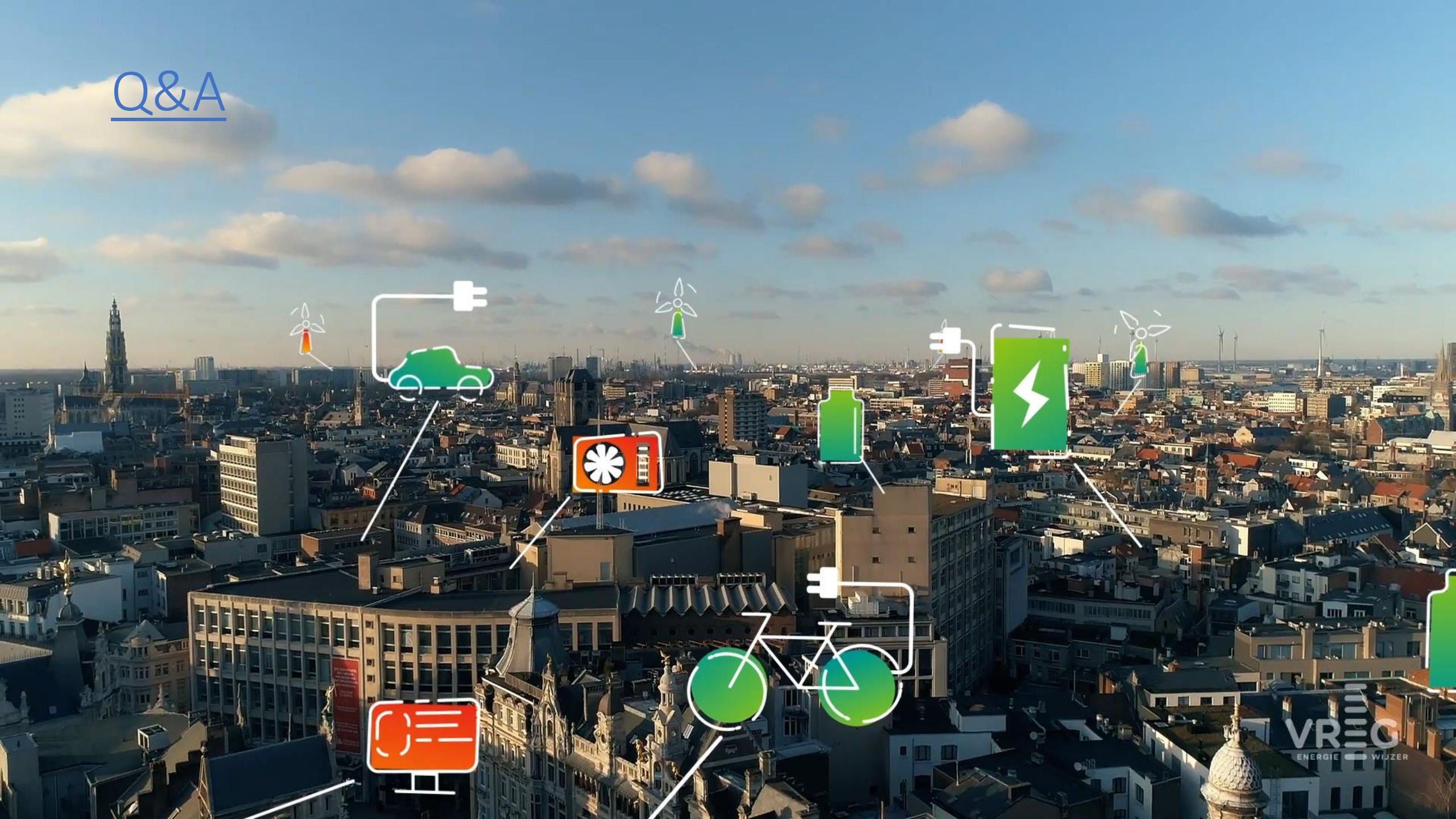
Wijziging TRDE 2022

- Hoofdfocus wijziging
 - Bepalingen i.v.m. flexibiliteit (Netcode)
- Planning Q4 2022



stakeholderoverleg | verwerken reacties stakeholderoverleg | publieke consultatie

Q&A



VREG
Koning Albert II-laan 7
1210 Sint-Joost-ten-Node

Gratis telefoon 1700

[Contactformulier](#)
www.vreg.be

Twitter | Facebook | LinkedIn

Schrijf u in op onze nieuwsbrief

www.vreg.be/nieuws