

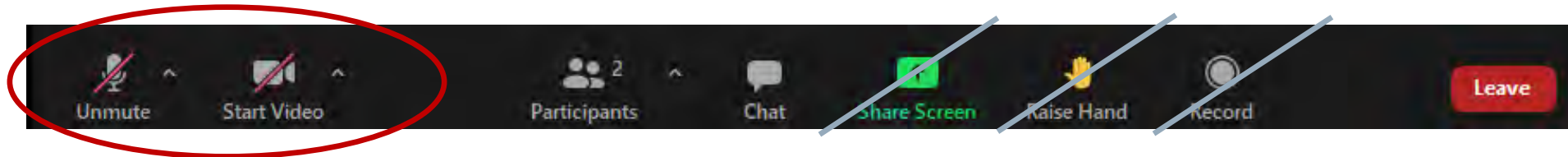
# Beleidsplatform

Dit webinar wordt opgenomen.

01-04-2021

# Voorstelling ondernemingsplan | Praktische afspraken

- ▶ Dit webinar wordt opgenomen
- ▶ Schakel camera & geluid uit tijdens het hele webinar
  - Share screen, Raise Hand, Record **niet** gebruiken



- ▶ Vragen stellen kan via de chat (publiek) → Chat 'To: everyone'
  - Vermeld uw naam & de firma waarvoor u werkt
  - Geef uw vragen **tijdens** de presentatie door
  - Welke vragen? Gelinkt aan de presentatie – dit staat los van het consultatieproces
- ▶ Na elke presentatie is er een Q&A-moment
- ▶ Technische problemen? Stuur een privé-bericht naar de host 'Support'

# Agenda

- ▶ **Inleiding** door Pieterjan – Algemeen Directeur VREG
- ▶ **Wijziging Tariefmethodologie** door Marc
- ▶ **Nieuws V-test<sup>®</sup>** door Mieke
- ▶ **Herziening Technisch Reglement Distributie Elektriciteit** door Wim, Frederik, Isabelle
- ▶ **Slotwoord** door Pieterjan

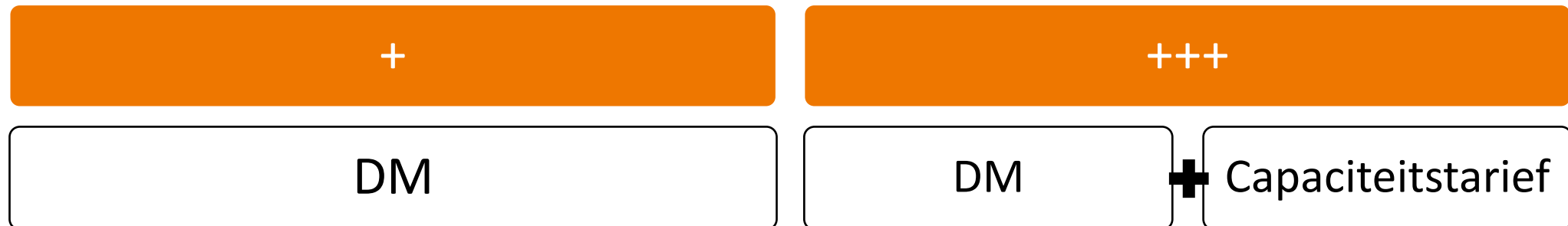


**Inleiding**



# Inleiding

- ▶ Digitale meter
  - Maak werk van een snelle en efficiënte uitrol
  - Vermijd uitzonderingen (straat per straat / wijk per wijk)
- ▶ Capaciteitstarief
  - Hoe sneller, hoe beter
  - Vermijd 'verworven rechten' en Mattheus effecten
- ▶ Draagvlak
  - Een gemeenschappelijk werk van regulator, netbeheerders, leveranciers, administratie en politiek







**Inleiding**

**Wijziging TM**

# Consultatie CONS-2021-02 over wijziging van de tariefmethodologie 2021-2024

- ▶ Zes maanden uitstel voor nieuwe tariefstructuur periodieke distributienettarieven voor elektriciteit.
  - 1 juli i.p.v. 1 januari 2022
  
- ▶ Twee financiële stimulansen aan de elektriciteitsdistributienetbeheerders
  - Potentiële malus
  - Potentiële bonus

# Uitstel tariefstructuur elektriciteit

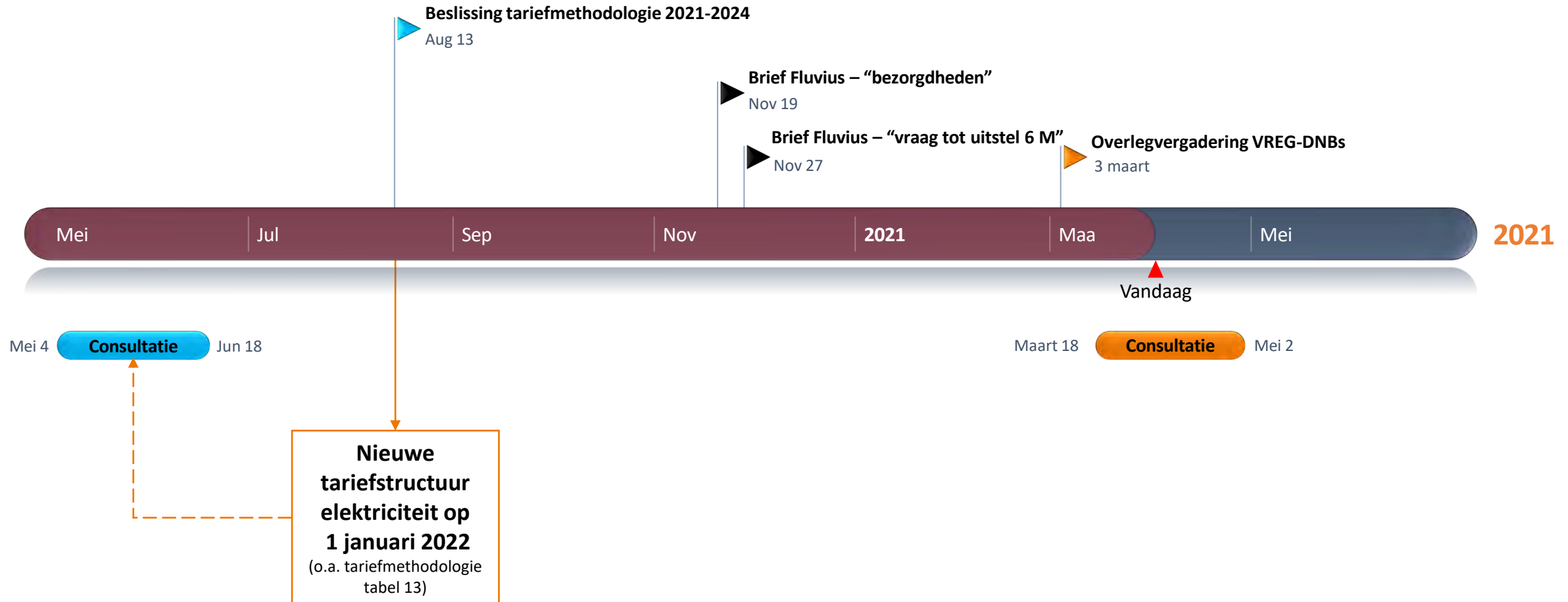


# Nieuwe tariefstructuur elektriciteit

Tabel 13 Tariefstructuur periodieke elektriciteitsdistributietarieven voor afname 2022-2024

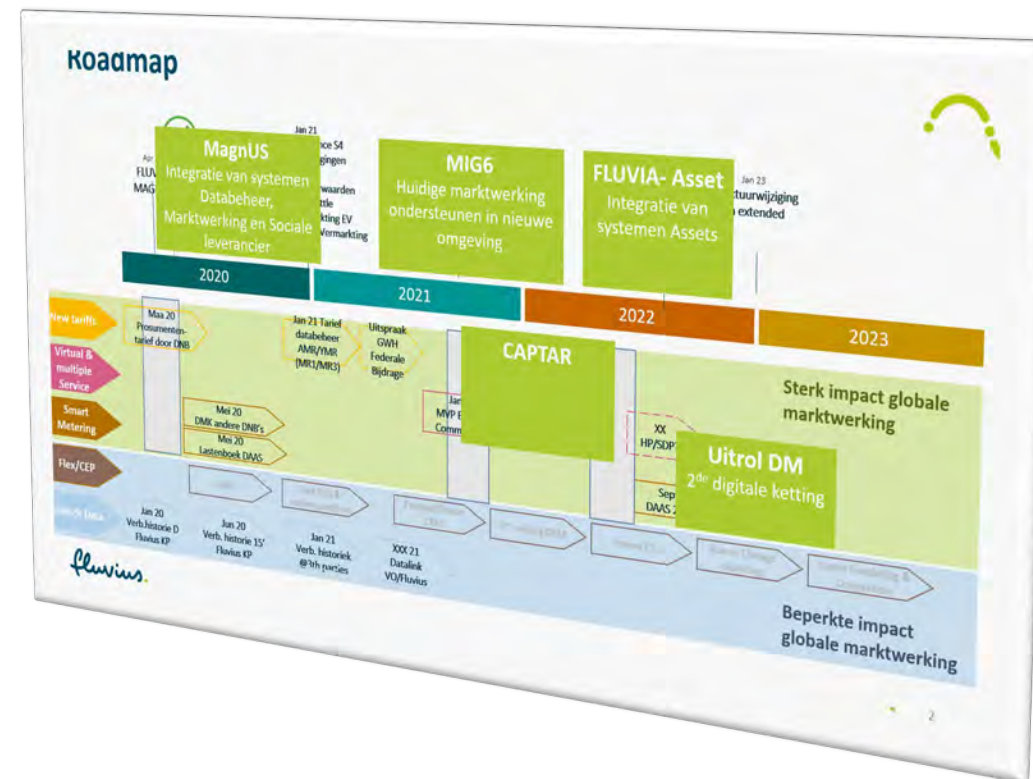
AFNAME ELEK 2022-2024	TRHS	>26-36kV		26-1 kV	TRLS	LS	
		AV ≥ 5 MVA	AV < 5MVA			capaciteitstarief	klassieke meter
Netgebruik		piekmeting $kVA_{TV}$ gereserveerd toegangsvermogen $kW_{MP}$ $kW_{MP-TV}$ overschrijdingstarief $kVA_{rh}$			$kW_{gem MP}$ $kWh_{afn}$	$vast_{net}$ $kWh_{afn}$	
Reactieve energie							
<i>forfaitair toegelaten</i> <sup>148</sup>	<i>F1</i>	<i>F2</i>					
Databeheer		$vast_{data}$					
ODV							
Toeslagen							
Overige transmissie <sup>149</sup>		$kWh_{afn}$					
<i>Maximumtarief</i> <sup>150</sup> <i>EUR/kWh<sub>afn</sub></i>	<i>Max1</i>	<i>Max2</i>		<i>Max3</i>	<i>Max4</i>		

# Historiek



# Waarom vraagt Fluvius uitstel?

- ▶ Fluvius rekt op de lancering van het nieuwe centraal marktsysteem (MIG6) in september 2021 door Atrias. Het verzorgt de interacties tussen energieleveranciers, distributie- en transmissienetbeheerders.
- ▶ Fluvius verwacht dat in de maanden erna (de stabilisatieperiode) bijkomende implementaties nodig zullen zijn.
- ▶ Fluvius wil in die periode de continuïteit van de marktwerking kunnen garanderen. Er is dan best geen interferentie met het IT-project m.b.t. de invoering van het capaciteitstarief. Uitstel met 6 maanden nodig.
- ▶ Het capaciteitstarief wordt ondertussen voorbereid. Fluvius zal hiervoor vanaf januari 2022 testen in de markt uitvoeren.





# Voorstel

- ▶ Nieuwe tariefstructuur elektriciteit vanaf 1 juli 2022 i.p.v. 1 januari 2022

Periodieke elektriciteitsdistributienettarieven 2022	
1/1 t.e.m. 30/6/2022 ("2022H1")	1/7 t.e.m. 31/12/2022 ("2022H2")
Zoals tariefstructuur 2021	Nieuwe tariefstructuur
Hoogte van de tarieven o.b.v. door de VREG toegelaten tarifaire inkomsten voor het jaar 2022.	
Tariefvoorstel distributienetbeheerder in najaar 2021	Tariefvoorstel distributienetbeheerder in voorjaar 2022

# Financiële incentives aan de elektriciteitsdistributienetbeheerders

# Financiële stimulansen

- ▶ Tariefmethodologie 2021-2024 biedt de mogelijkheid aan VREG tot het geven van financiële stimulansen aan de distributienetbeheerders.
  - Werkwijze in tariefmethodologie par. 5.5.4.3.
    - ▶ Te behalen doelstelling voor de distributienetbeheerder(s).
    - ▶ Resultaat leidt tot bonus/malus → effect op de hoogte van de (toegelaten inkomsten uit) distributienettarieven.
  
- ▶ Huidig voorstel: invoering van de eerste 2 incentives, aan alle elektriciteitsdistributienetbeheerders samen.



# Financiële stimulans nr. 1

## ▶ Doel

- Wijziging van de tariefstructuur van de elektriciteitsdistributienettarieven op 1 juli 2022, zodat de elektriciteitsdistributienetgebruikers vanaf die datum volgens de nieuwe tariefstructuur gefactureerd worden

## ▶ Inzet

- Zolang doel niet gehaald, 1 miljoen euro per nieuw begonnen maand in mindering
  - ▶ Wordt verdeeld per distributienetbeheerder volgens RAB-waarde

## Financiële stimulans nr. 2

### ▶ Doel

- Creatie/behoud van draagvlak bij distributienetgebruikers over digitale meter en wijziging van de tariefstructuur tegen midden 2024

### ▶ Globale beoordeling o.b.v.

- Jaarlijkse bevraging i.h.k.v. het VREG-marktmonitorrapport (i.s.m. onderzoeksbureau)
  - ▶ Gezinnen
    - Houding t.o.v. digitale meter?
    - Voldoende ondersteuning vanuit Fluvius m.b.t. digitale meter? Kennis over webportaal KVM Fluvius (*Mijn Fluvius*)?
  - ▶ Bedrijven
    - Voldoende informatie vanuit Fluvius over nieuwe tariefstructuur? Kennis over webportaal GVM Fluvius?
- Cijfers over gebruik van de Fluvius-webportalen
  - ▶ Aandeel geregistreerde klanten (%)
  - ▶ Aantal unieke bezoekers per maand



### ▶ Inzet

- Bonus van maximaal 500.000 euro
  - ▶ Wordt verdeeld per distributienetbeheerder volgens RAB-waarde

# Consultatiedocumenten



# Consultatie CONS-2021-02

- ▶ Documenten op [www.vreg.be/nl/document/cons-2021-02](http://www.vreg.be/nl/document/cons-2021-02)
  - Consultatiedocument CONS-2021-02
  - Voorstel van gewijzigde tariefmethodologie (hoofddocument, bijlagen 1, 4B, 7A, 7B en 8)
  
- ▶ Reacties via [tarieven@vreg.be](mailto:tarieven@vreg.be)
  - Tot en met zondag 2 mei 2021
  
- ▶ Vervolg (vermoedelijk juni)
  - Consultatieverslag
  - Ev. beslissing RvB VREG over wijziging tariefmethodologie

Q&A





**Inleiding**

**Wijziging TM**

**Nieuws over de  
V-test®**

# Achtergrond

- ▶ Sinds 1 januari 2021 mogelijk om te factureren op basis van kwartierdata uit digitale meter, ter beschikking gesteld door netbeheerder
  - Mogelijk om dynamisch geprijsde contracten aan te bieden
  - Prijs energiecomponent doorgaans per uur bepaald o.b.v. prijzen energiebeurzen (bv. EPEX Spot Belgium, day-ahead)
  
- ▶ Sinds 1 januari 2021 aanbieden van terugleveringscontract aan klanten-prosumenten met digitale meter
  - Publicatie Arrest Grondwettelijk Hof: sinds 1 maart stopzetting terugdraaiende teller voor alle digitale meters

# Dynamische contracten in de V-test<sup>®</sup>

## ► Status maart 2021: KZ 1 contract, HH aangekondigd vanaf april

### Resultaat dynamische elektriciteitscontracten

Als u een digitale meter hebt, kan u kiezen voor een dynamisch elektriciteitscontract.

Om een dynamisch elektriciteitscontract te kunnen sluiten moet uw elektriciteitsafname op kwartierbasis uitgelezen worden. Uw leverancier zal ervoor zorgen dat u wordt overgeschakeld op dit meetregime. Dit kan enige tijd in beslag nemen (maximaal 28 werkdagen). Om zelf een overzicht te krijgen van uw meetgegevens op kwartierbasis, kan u dit in het portaal van Fluvius (Mijn Fluvius) aanpassen.

De energiecomponent is het enige dynamische onderdeel van uw elektriciteitsfactuur. Uw factuur bestaat daarnaast ook nog uit een jaarlijkse vergoeding, kosten voor groene stroom en WKK, nettarieven en heffingen.

Hieronder vindt u een schatting van de nettarieven en heffingen die u zal betalen bovenop de energiekost (= energiecomponent + jaarlijkse vergoeding + kosten voor groene stroom en WKK) die u terugvindt in onderstaande tabel. Ten slotte betaalt u ook nog een bijkomende netvergoeding voor databeheer. Voor 2021 is die gelijk aan 0,96 euro per jaar (excl. btw).

**Nettarieven:** € 272,57

**Heffingen:** € 110,22

Zoeken:

Contractnaam	Leverancier	Voorwaarden	Looptijd	Hoe groen is deze stroom?	Formule(s) energiecomponent (in c€/kWh)	Eenhedsprijzen energiecomponent (in c€/kWh)		Jaarlijkse vergoeding (in €/jaar)	Eenhedsprijs kosten groene stroom en WKK (in c€/kWh)
						Geschatte gemiddelde prijs	Geschatte laagste-hoogste prijs		
Yuso - Smart Green	Yuso	1,2,3,4,5	Onbepaalde duur	<div style="width: 100%; height: 10px; background-color: green;"></div> 100%	0,1 Belpex uurprijs + 0,50	5,46	1,72-7,32	60,00	2,39

1 resultaten

Laatste aanpassing: 10/03/2021 13:03



# Dynamische contracten in de V-test®

- ▶ Schatting eenheidsprijzen energiecomponent over eerstvolgende 12 maanden
  - Laagste, hoogste en gemiddelde eenheidsprijs
  - Op basis van energieprijscurves
    - ▶ Curves die toekomstige energieprijzen inschatten o.b.v. forward noteringen + shaping op uurbasis o.b.v. historische relatie forward-spot markten
    - ▶ Range laagste en hoogste eenheidsprijs blijft vlak
  - Waarden aangeleverd door VREG aan leveranciers
  
- ▶ Opvolging voornaamste ontwikkelingen in Vlaanderen (aanbod, prijsvolatiliteit en effecten op factuur)

# Terugleveringscontracten in V-test®

- ▶ Snel groeiend marktaanbod (publicatie Arrest Grondwettelijk Hof)
- ▶ Huishoudelijke prosumenten (status maart 2021)
  - 16 elektriciteitsleveranciers
  - 34 contracten met variabele prijs
  - 29 contracten met vaste prijs
    - ▶ 1 leverancier vaste totale prijs i.p.v. prijs per kWh injectie
  - Contracten met dynamische prijs aangekondigd vanaf april
- ▶ Kleinzakelijke prosumenten (status maart 2021)
  - 14 elektriciteitsleveranciers
  - 28 contracten met variabele prijs
  - 18 contracten met vaste prijs
  - 1 contract met dynamische prijs, meer aangekondigd vanaf april
- ▶ Slechts 1 leverancier biedt zuivere vermarkting aan (extra jaarlijkse vergoeding)

# Terugleveringscontracten in V-test<sup>®</sup>: variabele en vaste prijzen

## Terugleveringscontracten met variabele prijs

Zoeken: 

Contractnaam ⓘ	Leverancier ⓘ	Voorwaarden ⓘ	Bent u verplicht een afnamecontract af te sluiten bij dezelfde leverancier? ⓘ	Energiecomponent ⓘ	Looptijd ⓘ	Jaarlijkse vergoeding die u ontvang (+) of betaalt (-) (in €/jaar) ⓘ	Geschatte eenheidsprijzen energiecomponent die de leverancier betaalt (in c€/kWh)		
							Enkelvoudig tarief ⓘ	Tweevoudig tarief dag ⓘ	Tweevoudig tarief nacht ⓘ

## Terugleveringscontracten met vaste prijs

Zoeken: 

Contractnaam ⓘ	Leverancier ⓘ	Voorwaarden ⓘ	Bent u verplicht een afnamecontract af te sluiten bij dezelfde leverancier? ⓘ	Energiecomponent ⓘ	Looptijd ⓘ	Jaarlijkse vergoeding die u ontvang (+) of betaalt (-) (in €/jaar) ⓘ	Eenheidsprijzen energiecomponent die de leverancier betaalt (in c€/kWh)		
							Enkelvoudig tarief ⓘ	Tweevoudig tarief dag ⓘ	Tweevoudig tarief nacht ⓘ

# Terugleveringscontracten in V-test<sup>®</sup>: dynamische prijzen

## Terugleveringscontracten met dynamische prijs

Zoeken:

Contractnaam 	Leverancier 	Voorwaarden 	Bent u verplicht een afnamecontract af te sluiten bij dezelfde leverancier? 	Energiecomponent 	Looptijd 	Jaarlijkse vergoeding die u ontvang (+) of betaalt (-) (in €/jaar) 	Formule(s) energiecomponent (in c€/kWh) 	Eenheidsprijzen energiecomponent die de leverancier betaalt (in c€/kWh)	
								Geschatte gemiddelde prijs 	Geschatte laagste-hoogste prijs 

# Berekeningstool | Waar?

## Berekeningstool: hoeveel betaalt u per jaar als u elektriciteit koopt en verkoopt?

U voerde deze test uit op 24/03/2021

### Resultaat elektriciteitscontracten

Het resultaat van de V-test is gebaseerd op de TARIEVEN VAN MAART 2021.

Gesorteerd op de kolom Totale kostprijs op jaarbasis

### Filter het resultaat

### Vergelijk contractdetails

Vink minstens 2 vakjes aan om een vergelijking te maken.

Raadpleeg ook onze andere nuttige toepassingen

Zoeken:

<https://www.vreg.be/nl/bereken-uw-jaarkost-bij-kopen-en-verkopen-elektriciteit>



# Berekeningstool | Wat?

- ▶ Stap 1: Kies een afnamecontract – Hoeveel kost de elektriciteit die u afneemt van het net?
  - Bruto afname uit Fluvius portaal of
  - Via schatting o.b.v. gecompenseerde (netto) afname + (productie zonnepanelen – zelfverbruik (36%))
- ▶ Stap 2: Kies een terugleveringscontract
  - Combineerbaar met afnamecontract? Voorwaarden 0 (vrij combineerbaar), 1 (zelfde leverancier) en 2 (zelfde contractnaam)
  - Ook aanduiding op tabblad afnamecontracten
- ▶ Stap 3: Hoeveel elektriciteit injecteert u op het net?
  - Injectie uit Fluvius portaal of
  - Via schatting o.b.v. (productie zonnepanelen – zelfverbruik (36%))
- ▶ Stap 4: Hoeveel krijgt u voor de elektriciteit die u injecteert?
- ▶ Stap 5: Hoeveel is uw geschatte totale jaarfactuur?

# Hoe kan ik als eigenaar van zonnepanelen met een digitale meter besparen?

## ▶ Zet in op zelfverbruik

Hoe meer u uw verbruik kan laten samenvallen met de periodes waarin uw zonnepanelen elektriciteit produceren, hoe minder elektriciteit u moet afnemen en hoe beter voor uw portemonnee.

## ▶ Kies een afnamecontract

Wat u betaalt voor de elektriciteit die u koopt, weegt nog altijd veel meer door dan wat u krijgt voor de elektriciteit die u verkoopt.

## ▶ Sluit een terugleveringscontract af - maar let daarbij goed op dat dit contract niet gekoppeld wordt aan een minder voordelig afnamecontract!

Q&A





**Inleiding**

**Wijziging TM**

**Nieuws V-test<sup>®</sup>**

**Herziening TRDE  
Kick-off consultatie**

# Inhoud van deze presentatie

- ▶ Context van het TRDE en de herziening
- ▶ Overzicht van de belangrijkste wijzigingen
  - Algemene bepalingen
    - ▶ Noodsituatie en overmacht
    - ▶ Modelcontracten, reglementen, ... in uitvoering van het TRDE (bv. UMIG)
  - Net- en meetcode
    - ▶ Flexibiliteit
    - ▶ Aanpassingen ten behoeve van de tariefmethodologie
    - ▶ Recht op aansluitingsvermogen
    - ▶ Overige wijzigingen (o.a. technische voorschriften laadpunten)
  - Marktcode
    - ▶ Meerdere elektriciteitsleveringscontracten
    - ▶ Marktregels voor energiedelen, peer-to-peerhandel en flexibiliteit
    - ▶ Varia (o.a. EOD)
  - Datacode



# Context TRDE en herziening

# Situering technisch reglement



Verordeningen en richtlijnen



Energiedecreet en -besluit

Art. 4.2.1 Energiedecreet bepaalt minimale inhoud



Technische reglementen  
(distributie elektriciteit en gas / plaatselijk vervoer van elektriciteit)



Modelcontracten, reglementen, technische voorschriften, procedures,  
formulieren, ...

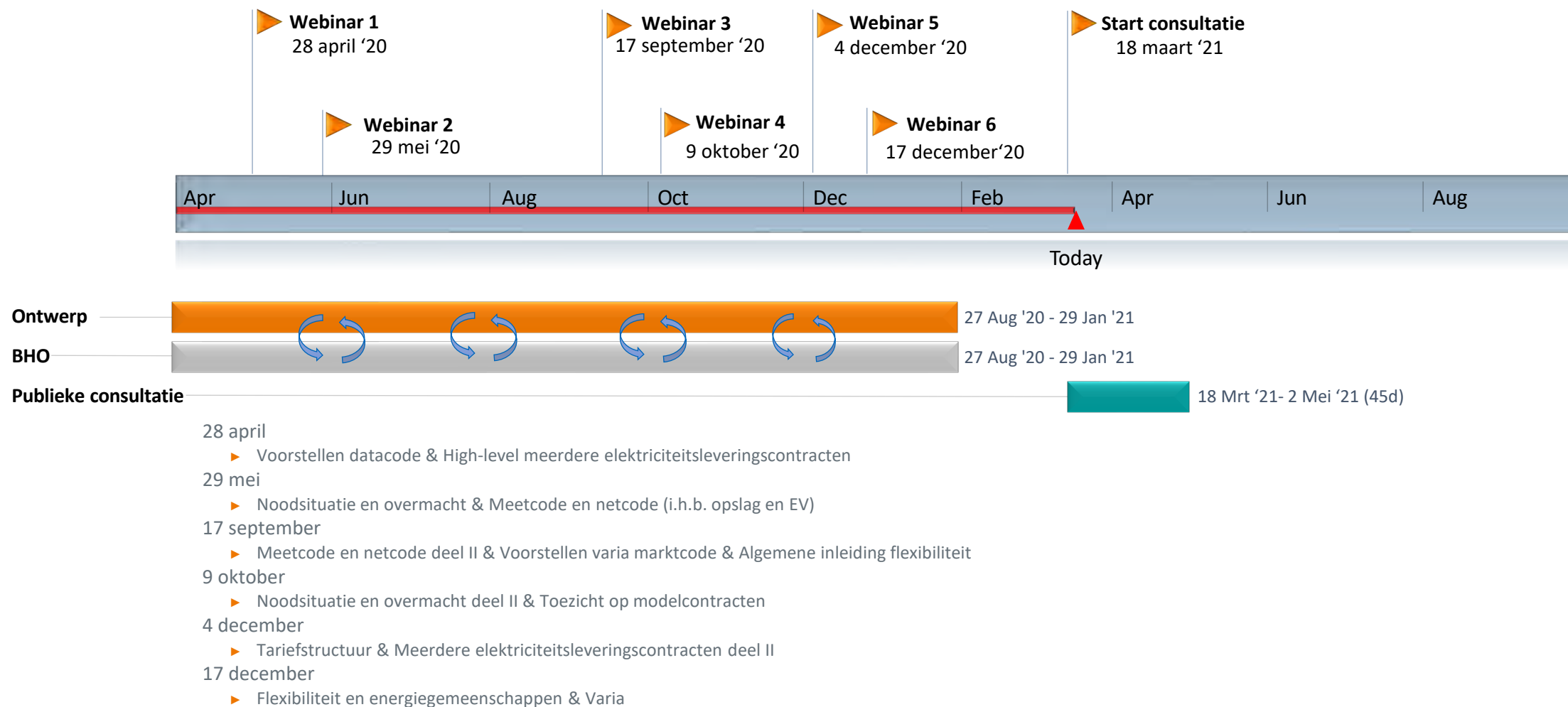
# Procedure voor het opstellen van technische reglementen

► Art. 4.2.1, §1 beschrijft de procedure:

1. Opstellen, na voorafgaandelijk **stakeholdersoverleg**, van een ontwerp van technisch reglement
2. Voorleggen ter **consultatie** van ontwerp van reglement aan de marktpartijen
3. **Goedkeuring** (niet-delegeerbare bevoegdheid) van reglement door RvB



# Traject van de herziening



# Aanleiding van deze herziening

## Wijzigingen in het regelgevend kader

- ▶ Electricity Market Directive (EMD):
  - Actieve afnemers en **energiegemeenschappen van burgers**
  - Kader **flexibiliteit** en dynamische prijzen
  - Meerdere leveringscontracten voor één afnemer
  - ...
- ▶ Renewable Energy Directive (RED):
  - Zelfverbruikers HE en hernieuwbare energiegemeenschappen

### Vlaams decreet ter omzetting

- 18/02/2021: definitieve goedkeuring door VR → **versie in CONS-doc**
- 17/03/2021: aangenomen in Commissie Energie Vl.Parl. → **geen grote inhoudelijke wijzigingen t.o.v. versie 18/02/2021**
- 31/03/2021: goedgekeurd in plenaire vergadering Vl.Parl.

## Wijzigingen in de energiemarkt

- ▶ Ondersteuning wijzigingen **tariefstructuur**
- ▶ Wijzigingen in de **markt** (o.a. MIG6)
- ▶ **Technologische** ontwikkelingen (o.a. elektrische voertuigen)



# Disclaimer bij deze presentatie

*De ideeën en voorstellen die worden gepresenteerd zijn een weergave van voorstellen die de VREG doet en publiek zal consulteren. Deze kunnen nog wijzigen, o.a. naar aanleiding van reacties op de publieke consultatie.*

*De regelgeving is pas definitief na een finale beslissing door de VREG hierover, en pas van kracht na publicatie in het Staatsblad zoals beschreven in het Energiedecreet.*

# Overzicht van de belangrijkste wijzigingen

## Structuur TRDE

- ▶ **Algemene bepalingen**
- ▶ **Netcode**
- ▶ **Meetcode**
- ▶ **Marktcode**
- ▶ **Datacode**
- ▶ **Samenwerkingscode**
- ▶ **Code gesloten distributienetten**

# Algemene bepalingen

# Algemene bepalingen

- ▶ Deze code omvat definities, bepalingen m.b.t. klachtenbehandeling, welke informatie publiek, modelcontracten, informatie-uitwisseling, gebruik van gegevens, vertrouwelijkheid van gegevens, overmacht en noodsituatie
  
- ▶ Volgende wijzigingen:
  - m.b.t. toezicht op modelcontracten, reglementen, voorschriften, edm, van DNB
  - m.b.t. procedure vaststelling UMIG
  - m.b.t. noodsituatie en overmacht



# Toezicht op modelcontracten, voorschriften, procedures, e.d.m. netbeheerder

Consultatie in kader van goed te keuren documenten  
(= aansluitings/(data)toegangsvoorwaarden):

## ▶ Altijd?

- Niet vereist indien consultatie niet opportuun
  - ▶ oordeel VREG – motivering in beslissing tot goedkeuring
  - ▶ voorbeelden kunnen zijn:
    - louter conformeren aan hogere regelgeving (geen beleidsruimte DNB – bvb wijziging termijn)
    - beperkte wijziging die rechten belanghebbenden niet (nadelig) beïnvloedt

# Toezicht op modelcontracten, voorschriften, procedures, e.d.m. netbeheerder

## ▶ Wat / hoe?

- TRDE: **waarom** = welk doel heeft consultatie
  - ▶ alle belanghebbenden **informer**en van voorstel (*forum= hoe = vrij; hangt van voorwerp af*)
  - ▶ alle belanghebbenden hebben mogelijkheid **opmerkingen** te formuleren
  - ▶ alle belanghebbenden (+ VREG) worden geïnformeerd over de wijze waarop aan opmerkingen tegemoet is gekomen, of waarom niet = **consultatieverslag**
- DNB: **hoe**: vaststellen consultatieprocedure
  - ▶ naargelang voorwerp verschillende procedure mogelijk
    - publieke consultatie
    - consultatieplatform
    - ....
  - ▶ goedkeuring VREG
  - ▶ publicatie website DNB

# Procedure vaststelling UMIG

- ▶ Protocol gegevensuitwisseling DNB / toegangshouders
- ▶ Nu: consensusmodel → nieuw: DNB stelt UMIG vast
- ▶ Voorafgaandelijk overleg actieve toegangshouders vereist
- ▶ DNB legt verder concrete procedure vast
  - kwalitatieve voorwaarden:
    - ▶ op meest efficiënte wijze **informer**en over voorstel
    - ▶ capteren **opmerkingen**
    - ▶ **Feedback** op opmerkingen
  - VREG keurt procedure goed

# Procedure vaststelling UMIG

- ▶ Voordelen vaststelling procedure door DNB
  - wendbaarheid
  - mogelijk onderscheid verschillende soorten wijzigingen (dringende, kleine, ...)
  
- ▶ Toezicht VREG
  - Klachtenprocedure (bemiddeling/beslechting) geldt onverkort
    - ▶ VREG kan eisen: kosten-batenanalyse ter ondersteuning van wijze waarop DNB met opmerking van de toegangshouder is omgegaan

## Noodsituatie | Begrip

- ▶ Nu: geen aflijning begrip = geen echte definitie
  - nemen van uitzonderlijke en tijdelijke maatregelen
    - ▶ doel: waarborg of herstel van operationele veiligheid en betrouwbaarheid van het elektriciteitsdistributienet, of om verdere schade te voorkomen
  - opschorting verplichtingen > TRDE (en contracten/reglementen)
- ▶ Nieuw: definitie (als de operationele veiligheid of de betrouwbaarheid van elektriciteitsdistributienet of GDN in acuut gevaar is of dreigt te komen)
  - geen objectieve afbakening (juridisch wenselijk, technisch zeer moeilijk)
  - enkele voorbeelden (*zie ook "feedback-excel"*)
- ▶ Informatieplicht t.a.v. VREG
  - Melding meteen na vaststelling noodsituatie
  - daarna (<30d): voorstel of verslag
    - ▶ functie: informatie (vb nuttig i.k.v. klachten) ≠ advies



# Overmacht

*elke onvoorzienbare en onvermijdbare gebeurtenis met onmogelijkheid tot uitoefenen van plichten als gevolg*

- ▶ Enkele (klassieke) voorbeeldsituaties, niet-limitatief
  - natuurrampen, brand of explosie, sabotage, wilde staking, terrorisme, ... en bevel overheid
  - áls die situaties voldoen aan de voorwaarden (cfr. definitie)
- ▶ Relevantie: zeer relatief
  - begrip 2x in Energiedecreet, met verwijzing naar TRDE
  - meer rechtszekerheid
  - betwisting: rechterlijke macht – betreft kwestie van burgerrechtelijke aansprakelijkheid
  - andere definitie in contracten en reglementen is mogelijk (toezicht VREG gereguleerde documenten)

# Net- en meetcode

# Netcode | Flexibiliteit

## ▶ Art. 2.1.11 - Investeringsplannen

- Artikel aangepast in lijn met Europese regels (op 3j en 10j; afweging flex <-> investeringen)
- Indieningsdatum verleggen naar 1 september

## ▶ Art. 2.2.35 - Update artikel inzake aansluiting met flexibele toegang (AmFT)

- AmFT zou eigenlijk steeds door DNB moeten worden aangeboden, enkel niet indien technisch onmogelijk
  - ▶ Tijdelijk, indien de noodzakelijke netinvestering binnen 4 jaar gerealiseerd is
  - ▶ Permanent, goed te keuren door de VREG
  - ▶ DNB publiceert de methodologie op zijn website
- AmFT blijft in voege totdat de regels over gereserveerde en niet-gereserveerde technische flexibiliteit definitief vastliggen, zowel op decretaal als op besluitsniveau (= categorieën en vergoeding).

# Netcode | Flexibiliteit

- ▶ Art. 2.3.21 - Flexibiliteit op het distributienet (algemeen)
  - Schrapping vrijstelling contract FSP-DNB voor FCR/R1
    - ▶ EMD decreet: contract verplicht voor alle vormen van flexibiliteit
    - ▶ Wél: beperking van administratieve barrières
- ▶ Art. 2.3.22 (nieuw) - Aankoop flex. lokaal congestiebeheer
  - DNB stelt specificaties op na participatief overleg en legt ter goedkeuring voor aan de VREG
  - Eerste versie binnen 1 jaar na inwerkingtreding TRDE
  - Tweejaarlijkse evaluatierapport door DNB over het aankoopproces
- ▶ Art. 2.3.23 (nieuw) - Aankoop niet-freq. gerelateerde ondersteunende diensten
  - DNB heeft verplichting tot aankoop, tenzij hij aantoont dat dit niet economisch efficiënt is
  - DNB stelt specificaties op na participatief overleg en legt ter goedkeuring voor aan de VREG
  - Eerste versie binnen 6 maanden na inwerkingtreding TRDE
  - Tweejaarlijkse evaluatierapport door DNB over het aankoopproces
  - Niet van toepassing op volledig geïntegreerde netwerkcomponenten
    - ▶ VREG kan bepalen welke componenten geen vrijstelling genieten (voorlopig geen)

## Netcode | Flexibiliteit

- ▶ Art. 2.3.25 (nieuw) - Procedure vrijstelling piek door activatie- of controletest flexibiliteitsdiensten
  - TM 2021-2024: vrijstelling van pieken ten gevolgen van testen
  - FRP communiceert timing van deze testen aan de DNB
- ▶ Art. 2.3.26 (nieuw) - Flexibiliteit op laagspanning
  - De openstelling van flexibiliteit naar laagspanning wordt opgelegd in het EU juridisch kader. We willen dit faciliteren, initieel zonder teveel belemmeringen.
  - Elke actieve afnemer met een digitale meter kan deelnemen:
    - Alle types van flexibiliteit
    - Meetregime 3 niet verplicht
    - FRP kan uitzondering vragen om ook DNG met klassieke meter te laten deelnemen (goedkeuring VREG vereist)
  - Voor een periode van 2 jaar (start 01/09/2021) mag de DNB geen beperkingen opleggen, tenzij aangetoond wordt dat de operationele veiligheid in gevaar komt.



# Netcode | Implementatie nieuwe TS

- ▶ Begrip 'toegangsvermogen' wordt volledig tarifair ingevuld
  - Bestaande begrip werd vervangen, meestal door 'aansluitingsvermogen'
  - 'Aansluitingsvermogen' werd verduidelijkt
- ▶ Art. 2.1.17 (nieuw) – Toegangsvermogen
  - Captatie via webportaal door DNG of diens gemandateerde
  - Modaliteiten wijziging en waarde bij ontstentenis
- ▶ Art. 2.1.18 (nieuw) – Schatting maandpiek
  - Schattingsmethodiek op te stellen door DNB.
  - Maandelijkse facturatie: maandpiek die 10 dagen na het einde van de maand niet ter beschikking is wordt geschat. Uitgezonderd berekeningsfouten is deze schatting definitief.
  - Digitale meter in jaarfacturatie: de ontbrekende maandpieken die 10 dagen na het einde van de meteropnamemaand niet ter beschikking zijn worden geschat. Uitgezonderd berekeningsfouten is deze schatting definitief.

## Netcode | Varia

- ▶ Art. 2.2.11 - Recht op minimaal aansluitingsvermogen van een wooneenheid
  - 9.2 kVA → 25 kVA
  - DNB kan gemotiveerd beperken tot 20 kVA
  - Het gaat om een recht, niet om een standaard waarde
- ▶ Art. 2.2.45 - Aansluitvereisten voor laadpunten op laagspanning
  - Technische vereisten voor aansluiting → op te stellen door DNB
  - Meldingsplicht vanaf 5 kVA

# Meetcode | Meteropnameproces

- ▶ Art. 3.3.3 - Meteropname bij kleinverbruiksmeterinrichtingen
  - Energiebesluit Art. 5.6.2: "2° minstens tweejaarlijks ter plaatse"
  - TRDE Art. 3.3.3 §4:
    - ▶ Meteropname door DNB minimaal elke 24 maanden "waar noodzakelijk geacht"
    - ▶ VREG bepaalt, op voorstel van DNB, welke situaties dit zijn
    - ▶ Nieuwe toevoeging: meteropname door DNB minstens elke 48 maanden
      - In geval aanpassing Energiebesluit + invulling door VREG "waar noodzakelijk geacht"
  
- ▶ Art. 3.3.4 - Digitale versie meteropnamebrief

# Meetcode | Varia

- ▶ Art. 3.1.4 - Kleinverbruiksmeeinrichtingen
  - Nieuwe kleinverbruiksmeeinrichtingen (incl. metervervangingen)
    - ▶ Gescheiden registratie afname/injectie
  - Nieuwe decentrale productie > 10 kVA bij aansluitingen < 56 kVA
    - ▶ AMR als hoofdmeter tot 1/1/2022
    - ▶ Digitale meter vanaf 1/1/2022 (in lijn met Energiebesluit)
- ▶ Art. 3.1.17 - Meetvereisten voor flexibiliteit
  - Nauwkeurigheidsvereisten op basis van flexibel vermogen (i.p.v. vermogen van de aansluiting)
  - FRP mag afwijken
- ▶ Art. 3.2.6 - Niet-communicerende digitale meter
  - Meter krijgt officiële status in het toegangsregister (volledig, beperkt of niet-communicerend)
  - Recht op communicerende meter, vanaf dat bekabelde versie ter beschikking is
- ▶ Art. 3.2.7 - Productiemeter bij nieuwe decentrale productie > 10 kVA
  - Niet langer verplicht, enkel op vraag van DNG

# Marktcode

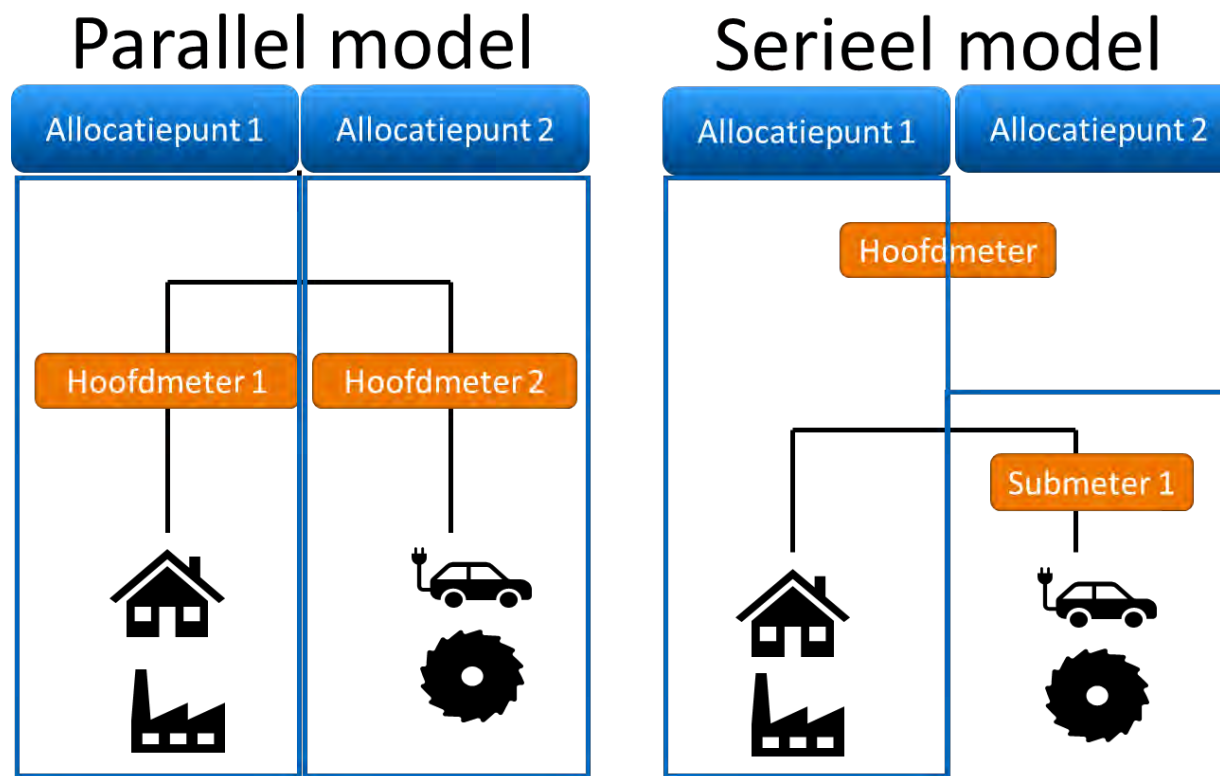


# Meerdere elektriciteitsleveringscontracten | Inleiding

- ▶ Europese verplichtingen:
  - CPT richtlijn: apart contract voor opladen EV
  - EMD: aparte elektriciteitsleveringscontracten, voor zover aansluit- en meetpunten zijn aangelegd
  
- ▶ Ontwerpdecreet - toevoeging vrije leverancierskeuze
  - 3° het recht om op hetzelfde moment over meer dan één elektriciteitsleveringscontract te beschikken, op voorwaarde dat de meting en de allocatie en reconciliatie van de energiehoeveelheden conform de technische reglementen worden uitgevoerd;
  
- ▶ Omzetting in huidige versie TRDE
  - Stap 1: apart toegangspunt (met alle verbonden nadelen)
  - Stap 2 (2022): apart allocatiepunt (verplichtingen op toegangspunt 1x toegepast)

# Meerdere elektriciteitsleveringscontracten

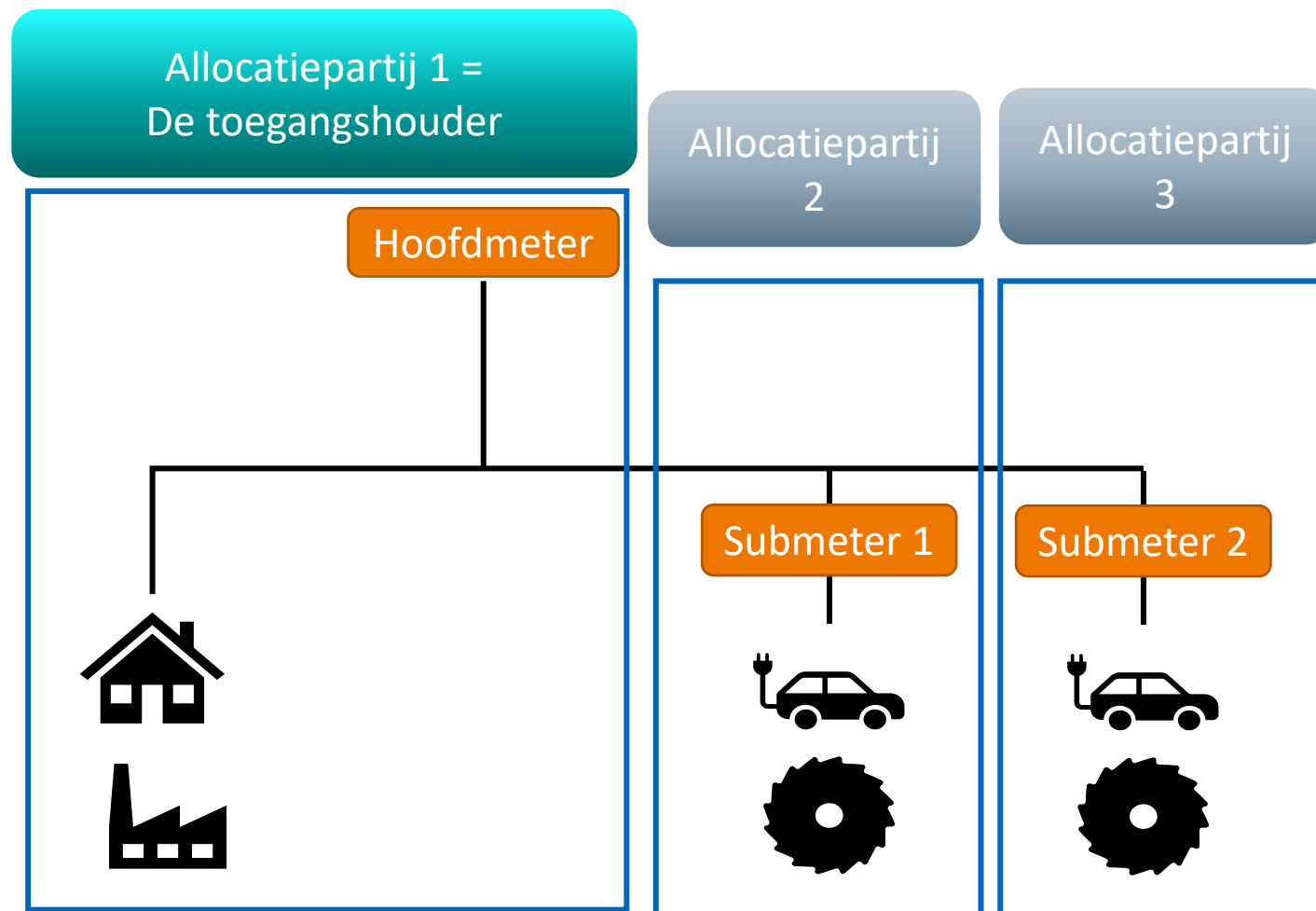
Webinar 28 april – Vergelijking modellen



# Meerdere elektriciteitsleveringscontracten

Webinar 4 december – ‘Fit’ in decretaal kader

- ▶ 1 toegangspunt met afname = 1 toegangshouder voor afname
- ▶ Toegangshouder staat in voor:
  - Heffingen
  - Tarieven
  - ...
- ▶ Interacties marktpartijen mogelijk
  - Drop wegens wanbetaling
  - Piek bij capaciteitsstarief
  - ...



# Meerdere elektriciteitsleveringscontracten

## Feedback en conclusie

### ► Feedback zeer negatief

- Zeer ingrijpend qua aanpassingen aan **marktprocessen** – implementatietermijn nodig
- **Discriminatie** tussen toegangshouder en andere allocatiepartijen
  - Billijke verdeling lasten en lusten
  - Omgekeerde incentives (bv. bij capaciteitstarief)
- **Onduidelijk** voor de klant?

### ► Conclusie

- Tussentijdse oplossing met 2 toegangspunten verlengd
- Kans voor de markt om evenwichtig voorstel uit te werken
- Opgenomen bij volgende herziening TRDE

# Marktregels flexibiliteit, energiedelen & peer-to-peerhandel (1/2)

## ► Aandachtspunten

- Regelgevingsproces nog lopende
  - ontwerp-omzettingsdecreet → VI.Parl.
  - delegaties aan VR voor bepaalde punten
- Discussies met betrokken marktpartijen (DNB's, leveranciers, ...) nog lopende

## ► Marktregels op te stellen door DNB, in overleg

→ zie voorstel Webinar 17/12/'20 (nieuwe artt. 4.3.63 en 4.3.64 TRDE)

### Flexibiliteit

Communicatie tussen FSP en DNB, o.a.:

- Regels bij wissels
- Contractuele wijzigingen op punten voor flex
- ...

### Energiedelen & P2P

Communicatie tussen DNB, personen die aan energiedelen/P2P doen en toegangshouders, o.a.:

- identificatie betrokken toegangs-/allocatiepunten
- notificatie aan toegangshouders
- ...

- DNB stelt eerste versie marktregels/protocol op → publieke consultatie
- VREG: beslissing over consultatieprocedure + goedkeuringsbevoegdheid (≈ art. 1.2.4 TRDE)

# Marktreghels flexibiliteit, energiedelen & peer-to-peerhandel (2/2)

## ► Randvoorwaarden voor protocol inzake energiedelen & peer-to-peerhandel

→ Principes uiteengezet in Webinar 17/12/'20, nu verder uitgewerkt (nieuw art. 4.3.65 TRDE)

### Processen door DNB af te handelen binnen 1 maand

- Opstarten
- Aanpassing deelnemers
- Aanpassing verdeelsleutels
- ...

### Foutmeldingsprocedure

### Doorlopend beschikbare opzoeking

### Verdeelsleutel bij afwezigheid keuze

### Informatie aan toegangshouders (onverwijld)

- Melding aanvraag en opstart

### Meetgegevens aan betrokken partijen

- Gemandateerde partijen
- Deelnemers
- Betrokken toegangshouders

### Indien invloed op allocatie

- Informatie aan EV toegangshouder
- Informatie aan TNB
- Uitvoering aanpassingen allocatie
- Uitvoering aanpassing reconciliatie
- (evt.) Informatie aan EV collectief



# Datacode

# Datacode

- ▶ Datacode omvat bepalingen m.b.t. verstrekken van gegevens voor **informatieve** doeleinden
  
- ▶ Deze TRDE-herziening voegt in Datacode verschillende nieuwe verplichtingen voor DNB in, en dit t.a.v. **verschillende partijen**:
  - geven van overzicht 'aangeboden diensten op datadienstenpunt' aan **derde partij** (art. 5.3.11)
  - voorzien van mogelijkheid voor **derde partij** om voorafgaandelijk gegevens op een toegangspunt/datadienstenpunt te consulteren (art. 5.3.12)
  - ter beschikking stellen van bijkomende relevante info aan **netgebruiker** (art. 5.4.3)
  - ter beschikking stellen van geaggregeerde en geanonimiseerde datasets aan **brede publiek**, via website (art. 5.5.1)
  - rapporteren van overzicht per kwartaal (# mandaten, # partijen, # inbreuken, ...) aan de **VREG** (art. 5.6.1)
  
- ▶ Deze TRDE-herziening voegt daarnaast in Datacode technisch-operationele bepalingen in om uitwisseling van gegevens in kader vergelijkingsinstrument (V-test<sup>®</sup>) te faciliteren (art. 5.7.1)

# Consultatie en vervolg

# Consultatie

- ▶ Publieke consultatie open **tot 2 mei 2021**
- ▶ Dossier ter consultatie bevat:
  - Aangepaste tekst TRDE – met en zonder bijgehouden wijzigingen
  - Een consultatiedocument: motivatie van de belangrijkste wijzigingen
  - Begeleidende documenten:
    - ▶ Motivatie in detail per artikel
    - ▶ Feedback op reacties ontvangen in het BHO
  - Feedbackformulier
- ▶ Wij ontvangen reacties graag via [netbeheer@vreg.be](mailto:netbeheer@vreg.be)
  - Gebruik bij voorkeur het feedbackformulier



# Vervolg

- ▶ Volgende stappen voor inwerkingtreding
  - Verwerking resultaten uit de publieke consultatie
  - Beslissing tot goedkeuring van het nieuw TRDE
  - Overmaken beslissing aan administratie Belgisch Staatsblad
  - Nieuw TRDE is geldig 10 dagen na publicatie in Belgisch Staatsblad



Q&A





**Inleiding**

**Wijziging TM**

**Nieuws V-test<sup>®</sup>**

**Herziening TRDE**

**Slotwoord**