

Technisch reglement voor de distributie van elektriciteit Wijziging 2024 - Stakeholderoverleg

12-06-2024



Agenda

- ▶ Inleiding
- ▶ Toelichting bij inhoudelijke voorstellen tot wijziging
- ▶ Indicatieve planning

Disclaimer

De ideeën en voorstellen die worden gepresenteerd op dit overlegmoment zijn bedoeld ter discussie.

Deze kunnen nog wijzigen door feedback van belanghebbenden, voortschrijdend inzicht of veranderende omstandigheden.

De presentatie (en later het verslag) wordt publiek beschikbaar gemaakt. Dit verbindt de VREG tot niets. De regelgeving is pas definitief na een finale beslissing door de VREG hierover, en wordt pas van kracht na publicatie in het Staatsblad zoals beschreven in het Energiedecreet.

Inleiding

TRDE Herziening 2024 Proces

► Rechtsgrond in artikel 4.2.1 Energiedecreet

§ 1. De VREG stelt, na **voorafgaandelijk stakeholdersoverleg**, een ontwerp van technisch reglement op voor het beheer van het elektriciteitsdistributienet, het aardgasdistributienet en het plaatselijk vervoernet van elektriciteit. **Dit ontwerp van reglement wordt vervolgens ter consultatie aan de marktpartijen voorgelegd.**

De reglementen bevatten telkens de bepalingen van toepassing op de gesloten distributienetten. [...]

§ 3. De technische reglementen, vermeld in paragraaf 1, worden **na een openbare consultatie** goedgekeurd door de raad van bestuur van de VREG.

De technische reglementen treden pas in werking na bekendmaking in het Belgisch Staatsblad.



Aanpak toekomstige wijzigingen TRDE

- ▶ In de toekomst plannen we wijzigings- of herzieningstrajecten van de technische reglementen op een meer modulaire manier aan te pakken:
 - Beperkter in scope
 - Hoger in frequentie

- ▶ Voordelen:
 - Flexibiliteit
 - Beheersbaarheid
 - Snellere feedback

- ▶ We streven ernaar om een nieuw wijzigingstraject op te starten in het najaar rond o.a. het faciliteren van meerdere allocatiepunten achter een toegangspunt.

Praktische afspraken

- ▶ Fysiek stakeholderoverleg
 - Informele uitwisseling van informatie
 - Vragen/opmerkingen/input
 - ▶ Graag direct tijdens de presentatie: interactie is een pluspunt
 - ▶ Introduceer uzelf

- ▶ Nadien worden het verslag en de presentatie van het stakeholderoverleg op VREG-website gepubliceerd.
 - Indien gevraagd: confidentialiteit

Inhoudelijke toelichting

Overzicht voorstellen tot wijziging

- ▶ Kwartierwaarden in de allocatie & hervorming allocatiepuntconfiguratie
- ▶ Wijzigingen met betrekking tot flexibiliteit, energiedelen en P2P-handel van groene stroom
- ▶ Wijzigingen naar aanleiding van wijziging Energiedecreet
- ▶ Losstaande wijzigingen per code

Hervorming van de allocatiepuntconfiguratie

Voorstel van de wijziging – verbetering van het allocatieproces

- ▶ Voorstel wijziging TRDE betreft het verplicht gebruik van gemeten kwartiergegevens in de allocatie, indien de DNB deze ter beschikking heeft.

- ▶ Rechtsbasis voor het standaard uitlezen van kwartierwaarden: *Vanaf 1 januari 2026 leest de distributienetbeheerder bij digitale meter ten minste één keer per dag de geregistreerde kwartiergegevens voor elektriciteit uit.** (Art. 3.1.57 Energiebesluit)

- ▶ Voordelen:
 - Correctere allocatieberekening
 - Marktpartijen worden blootgesteld aan werkelijk verbruik in hun portfolio

* Vanaf 1 januari 2025 bij actieve afnemers.

Aanpak van de wijziging – kwartiergegevens in de allocatie

► Hoe?

- De meetgegevens die gebruikt dienen te worden in de allocatie worden bepaald door het “Meetregime” (onderdeel van de allocatiepuntconfiguratie in TRDE).

TRDE definitie Meetregime: de frequentie waarmee de meetgegevens op een allocatiepunt geregistreerd worden met het oog op het gebruik ervan in de allocatie, namelijk per jaar, per maand of per elementaire periode.”

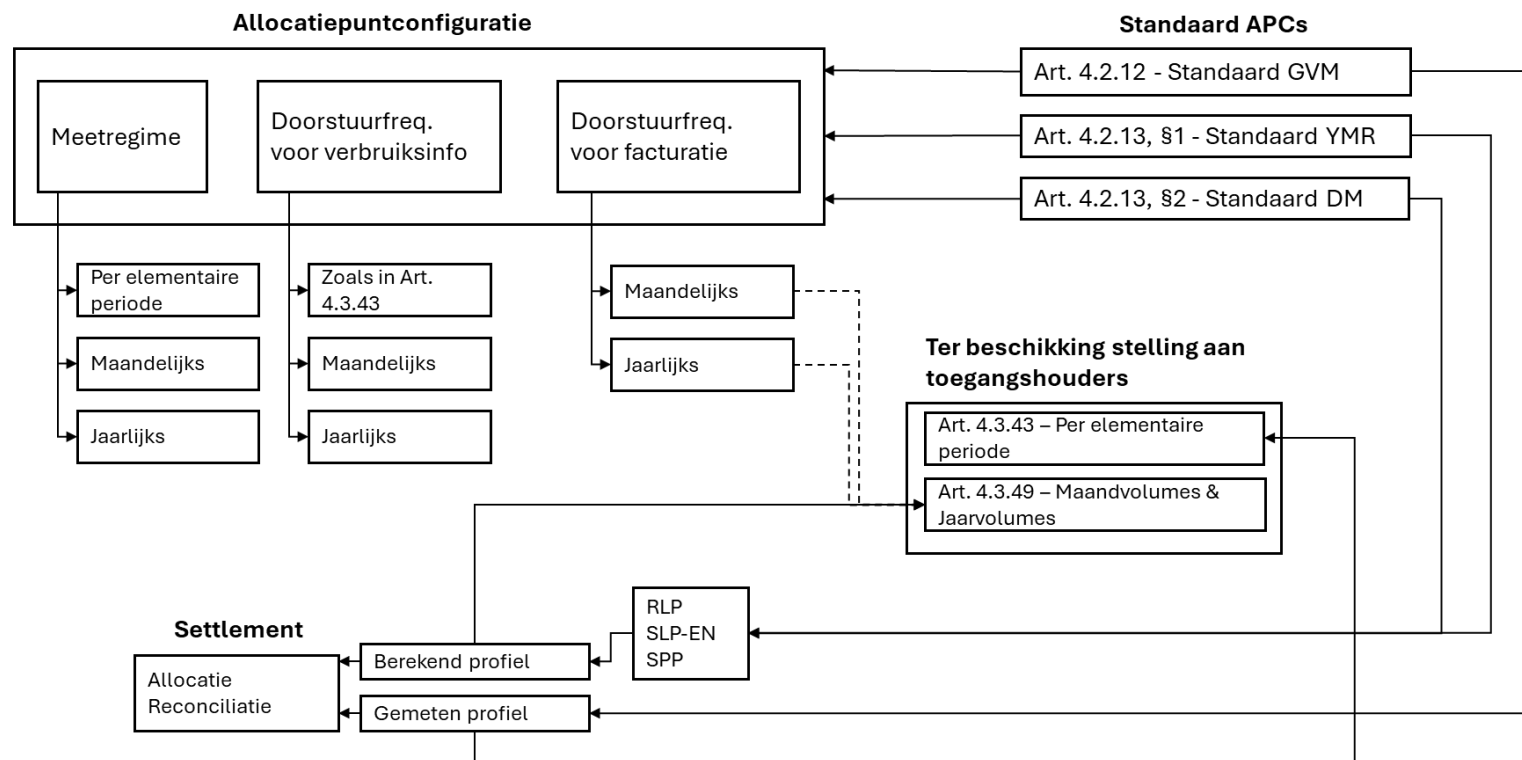
- Kwartierwaarden kunnen in de allocatie worden verplicht via een wijziging van de standaardallocatiepuntconfiguratie voor op afstand uitleesbare kleinverbruiksmeeinrichtingen (Art. 4.2.13 §1/1).
- Tegelijkertijd moet bewaakt worden dat de individuele kwartierwaarden niet standaard naar de leveranciers worden gestuurd omwille van privacy redenen.

► Analyse van huidige TRDE-bepalingen:

- Scheiding tussen kwartierwaarden in allocatie & kwartierwaarden naar de toegangshouders wordt niet duidelijk gesteld in het huidige TRDE.
- Huidige implementatie van de allocatiepuntconfiguratie is ook op andere punten voor verbetering vatbaar
- Herziening van het concept “allocatiepuntconfiguratie” lijkt aangewezen om het TRDE flexibeler en toekomstgerichter te maken.

Huidige invulling van de allocatiepuntconfiguratie

TRDE AS IS

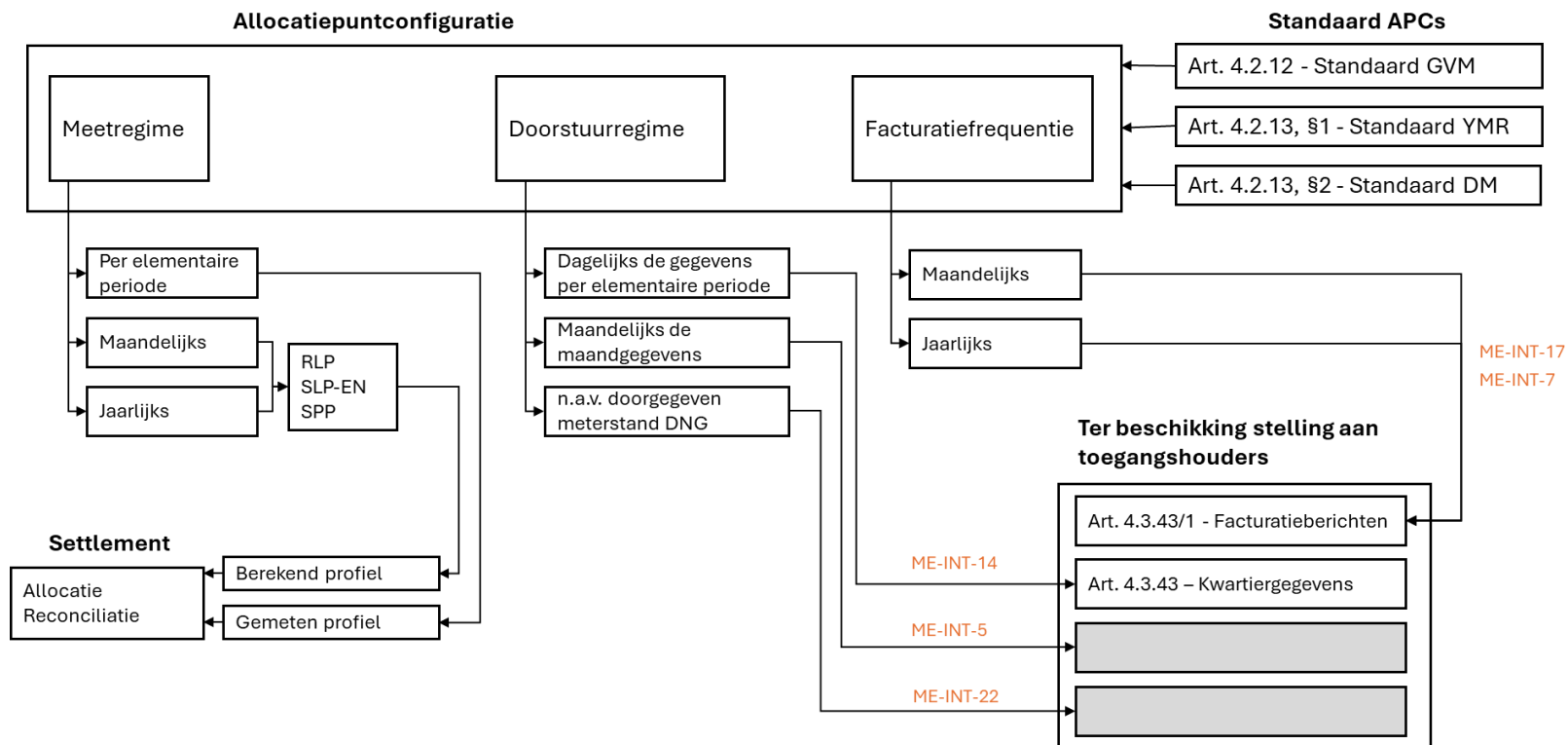


Beperkingen huidige implementatie

- ▶ Allocatiepuntconfiguratie als concept wordt momenteel niet optimaal gebruikt.
 - Vaak verwijzingen naar artikelen die de standaardallocatiepuntconfiguratie bepalen, of
 - het van toepassing zijnde gebruiksprofiel (gemeten of berekend)
- Er wordt weinig gebruik gemaakt van (waarden van) de instelbare parameters zelf.
- ▶ Gegevensuitwisseling met de toegangshouders wordt hoofdzakelijk bepaald door het van toepassing zijnde gebruiksprofiel, en dus indirect ook door het meetregime.
 - Dit zou in tegenspraak kunnen zijn met de gegevensuitwisseling bepaald door de doorstuurfrequentie voor verbruksinformatie
- Het standaard integreren van kwartierwaarden in de allocatie, zou ook meteen een standaard ter beschikking stelling van deze kwartiergegevens aan de toegangshouders impliceren.
- Ook in het geval de doorstuurfrequentie voor verbruksinformatie bv. 'maandlijks' zou zijn.

Nieuwe invulling van de allocatiepuntconfiguratie

TRDE TO BE



Wijzigingen

► Instelbare parameters

- Meetregime (ongewijzigd)
- Doorstuurregime (ter vervanging van doorstuurfrequentie voor verbruiks-informatie)
 - Bepaalt zowel de frequentie als de granulariteit waarmee de elektriciteitsdistributienetbeheerder meetgegevens overmaakt aan de toegangshouder.
 - De waarde van het doorstuurregime bepaalt welke meetberichten gebruikt worden voor een allocatiepunt (ME-INT-14, ME-INT-5 of ME-INT-22)
- Facturatiefrequentie (ter vervanging van doorstuurfrequentie voor facturatie)
 - Dit is de frequentie waarmee de elektriciteitsnetgebruiker een periodieke afrekeningsfactuur ontvangt.
 - De waarde van de facturatiefrequentie bepaalt de frequentie waarmee de BRV-berichten (ME-INT-7, ME-INT-17) verstuurd worden.

► Gegevensuitwisseling met toegangshouders en de settlementprocessen worden volledig van elkaar gescheiden:

- Meetregime bepaalt via de gebruiksprofielen de gegevensuitwisseling met settlementprocessen
- Doorstuurregime/facturatiefrequentie bepalen de gegevensuitwisseling met de toegangshouders

Standaardallocatiepuntconfiguratie bij digitale meters

- ▶ Nieuwe standaard allocatiepuntconfiguratie bij digitale meters:
 - Meetregime: per elementaire periode
 - Doorstuurregime: maandelijks de maandgegevens
 - Facturatiefrequentie: jaarlijks

- Overgangsbepaling: tot 31 december 2025 blijft het Meetregime van de standaardallocatiepuntconfiguratie maandelijks.

- ▶ De elektriciteitsdistributienetgebruiker kan een allocatiepuntconfiguratie kiezen die afwijkt van de standaard allocatiepuntconfiguratie.
 - Meer specifiek kan de elektriciteitsdistributienetgebruiker kiezen voor:
 - ▶ een doorstuurregime waarbij dagelijks de gegevens per elementaire periode ter beschikking worden gesteld
 - ▶ een maandelijkse facturatiefrequentie.

Flexibiliteit, energiedelen en P2P-handel

Belangrijkste aanpassingen

- ▶ Verduidelijkende explicitering van **toezicht op modelcontracten en technische voorschriften m.b.t. flexibiliteit en ondersteunende diensten**
 - ▶ Art. 2.3.20/1 §4: Modelovereenkomsten en technische voorschriften opgesteld door de distributienetbeheerder
 - ▶ Art. 2.3.24 §2: Modelovereenkomsten opgesteld door de transmissienetbeheerder, en ondertekend door een distributienetgebruiker of distributienetbeheerder
 - ▶ Slechts verduidelijkende explicitering van vereisten conform Art. 1.2.4, dat onverkort van toepassing is

- ▶ Invoering van jaarlijkse **rapporteringsverplichting over de toepassing van flexibiliteit op het distributienet**
 - Cf. Art. 4.1.17/5 §4 van het Energiedecreet en Art. 13.4 van de EU Verordening 2019/943

Belangrijkste aanpassingen

► Kleinere verduidelijkingen

- Vervanging van de term 'allocatiepunt voor flexibiliteit' door '**leveringspunt voor flexibiliteit**' en van bijhorende definitie, zodat allocatiepunt enkel een betekenis heeft in de leveringsmarkt
- Ontdubbeling **niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten en netverliezen**
- **Jaarlijks evaluatierapport over de regels voor de marktprocessen voor flexibiliteit** slechts vereist indien er in het beschouwde jaar geen geconsulteerde wijziging gebeurde
- Jaarlijks evaluatierapport over **protocol inzake energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom** slechts vereist indien er in het beschouwde jaar geen geconsulteerde wijziging gebeurde
- Jaarlijks evaluatierapport over het **protocol inzake verkoop van groene stroom in gebouwen** slechts vereist indien er in het beschouwde jaar geen geconsulteerde wijziging gebeurde

Wijzigingen naar aanleiding van wijziging Energiedecreet

Belangrijkste wijzigingen TRDE naar aanleiding van wijziging Energiedecreet

- ▶ Het Energiedecreet vereist een 2-jaarlijkse indiening van het **investeringsplan**, waarbij het eerstvolgende investeringsplan wordt ingediend in het jaar 2025.
 - In Art. 2.1.11 wordt de verwijzing naar de frequentie en jaar van indiening geschrapt.
 - Max. 120 dagen aan VREG voor nazicht: we stellen indiening op 1 september voor (i.p.v. 1 oktober)
- ▶ In het Energiedecreet werden enkele bepalingen opgenomen over de behandeling door de distributienetbeheerder van **niet-communicerende digitale meters**. De distributienetbeheerder moet bijvoorbeeld zorgen dat nooit meer dan 3% van de geplaatste digitale meters voor elektriciteit niet-communicerend zijn.
 - Er wordt een rapporteringsverplichting opgenomen die de VREG in staat stelt om dit cijfer te controleren.
- ▶ In het Energiedecreet werd toegevoegd dat de distributienetbeheerder tweejaarlijks bij de VREG een **databeheersplan** moet indienen. Het artikel stelt dat het TRDE nader kan bepalen welke bijkomende informatie kan worden gevraagd en op welke wijze de informatie ter beschikking wordt gesteld.
 - We nemen op in het TRDE dat de VREG hiervoor een specifiek rapporteringsmodel opmaakt.
 - We stellen ook 1 september voor als indieningsdatum voor de tweejaarlijkse indiening

Losstaande wijzigingen per code

Belangrijkste aanpassingen

Netcode

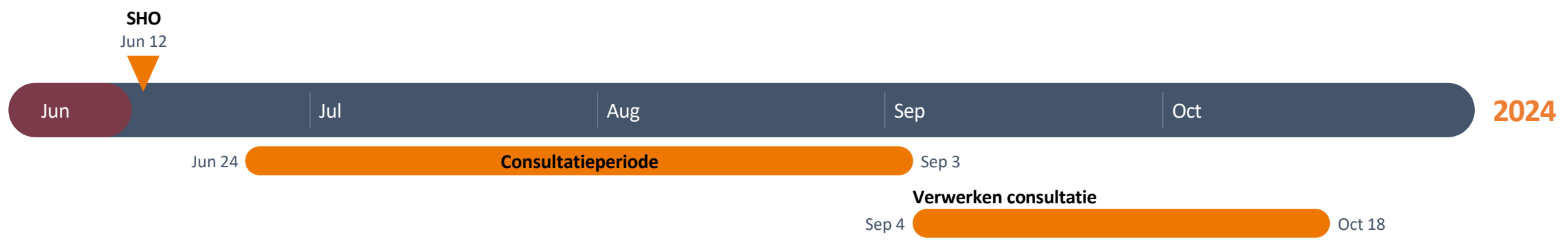
- De voorwaarde voor een **eenvoudige aansluiting** “er is geen productie-installatie, of het gevraagde productievermogen is ≤ 10 kVA” wordt geschrapt.
- De vereiste om in de **offerte** voor een aansluiting met detailstudie een voorstel van **startdatum van de werken** op te nemen wordt geschrapt. Fluvius geeft aan dat in de offerteringsfase al een voorstel van startdatum opnemen moeilijk is, aangezien het vaak weken of maanden duurt voor de offerte wordt goedgekeurd door de aanvrager. (De beoogde uitvoeringstermijn voor realisatie van de aansluiting moet wel vermeld worden.)

Datacode

- Nieuw artikel bepaalt dat de elektriciteitsdistributienetbeheerder jaarlijks vóór 1 april een verslag aan de VREG overmaakt, met daarin een beschrijving van de **volledigheid en tijdigheid van het ter beschikking stellen van meetgegevens** aan de elektriciteitsdistributienetgebruiker via het **webportaal** in het voorgaande kalenderjaar.

Indicatieve planning

Indicatieve planning



gratis telefoon 1700

<https://www.vreg.be/nl/contact>

www.vreg.be

 @vreg.be –  VREG

Schrijf u in op onze nieuwsbrief op

www.vreg.be/nieuws

