

Technisch reglement plaatselijk vervoernet van elektriciteit Herziening 2024 - Stakeholderoverleg

30-01-2024



Agenda

- ▶ Inleiding
- ▶ Toelichting bij inhoudelijke voorstellen tot herziening
- ▶ 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.

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

Inleiding



Aanleiding

- ▶ Nieuw regelgevend kader voor flexibiliteit voor lokaal congestiebeheer volgde uit recente wijzigingen in de regelgeving (Europese Verordening (EU) 2019/943 en Energiedecreet (EMD-Decreet))
- ▶ Huidige TRPV is niet meer in lijn met de recente wijzigingen aan de regelgeving
- ▶ Vraag van stakeholders om een drop off procedure mogelijk te maken op het Plaatselijk Vervoernet
- ▶ In lijn brengen van de bepalingen in het TRPV met desbetreffende bepalingen van de Gedragscode elektriciteit en het TRDE.

TRPV 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.



Praktische afspraken

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

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

- ▶ Indien nog input nadien: via netbeheer@vreg.be
 - Kennisname door VREG

Inhoudelijke toelichting

Overzicht voorstellen tot herziening

- ▶ Algemene bepalingen
- ▶ Aansluitingsprocedure in lijn zetten met de wettelijke verplichtingen
- ▶ Invoeren van nadere regels rond flexibiliteit (voornamelijk m.b.t. lokaal congestiebeheer)
- ▶ Invoeren drop off procedure
- ▶ Aparte code voor gesloten distributienetten voor elektriciteit
- ▶ Overige wijzigingen

Algemene bepalingen

TRPV herziening 2024

Algemene bepalingen

Belangrijkste wijzigingen

► Modelcontracten

- Welke?
 - Nu: alle modelcontracten en procedures in uitvoering van reglement: goedkeuring
 - Voorstel: lijst van modelcontracten waarvoor de VREG een goedkeuringsbevoegdheid heeft (de bepalingen die onder regionale bevoegdheid vallen)
- Procedure
 - Nu:
 - overmaking aan VREG 2 maand voor geplande inwerkingtreding
 - geen beslissing 2 maanden = stilzwijgende goedkeuring
 - Voorstel:
 - Goedkeuringsprocedure is gealigneerd met de federale regelgeving (Gedragscode Elektriciteit)
 - Termijn voor goedkeuring door de VREG: redelijke termijn

TRPV herziening 2024

Algemene bepalingen

Belangrijkste wijzigingen

► Definitie van noodsituatie

- Behoud van een definitie voor het begrip ‘noodsituatie’: enkel voor toepassing van 2 decretale bepalingen: vergoedingsplicht stroomonderbrekingen en grond voor opschorting toegang tot het net.
- Definitie: verwijzing naar SO GL: *‘Het Plaatselijk Vervoernet bevindt zich in een noodsituatie, als bedoeld in het Energiedecreet, als het zich in een van de **niet-normale toestanden** bevindt als bepaald in de Verordening (EU) 2017/1485 van de Commissie van 2 augustus 2017 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende het beheer van elektriciteitstransmissiesystemen.’*
- Verder geen bepalingen m.b.t. noodsituatie in TRPV.

Aansluitingsprocedure

TRPV herziening 2024

Aansluitingsprocedure

Huidige procedure oriënterende studie

▶ Oriënterende studie of voorontwerp van aansluiting

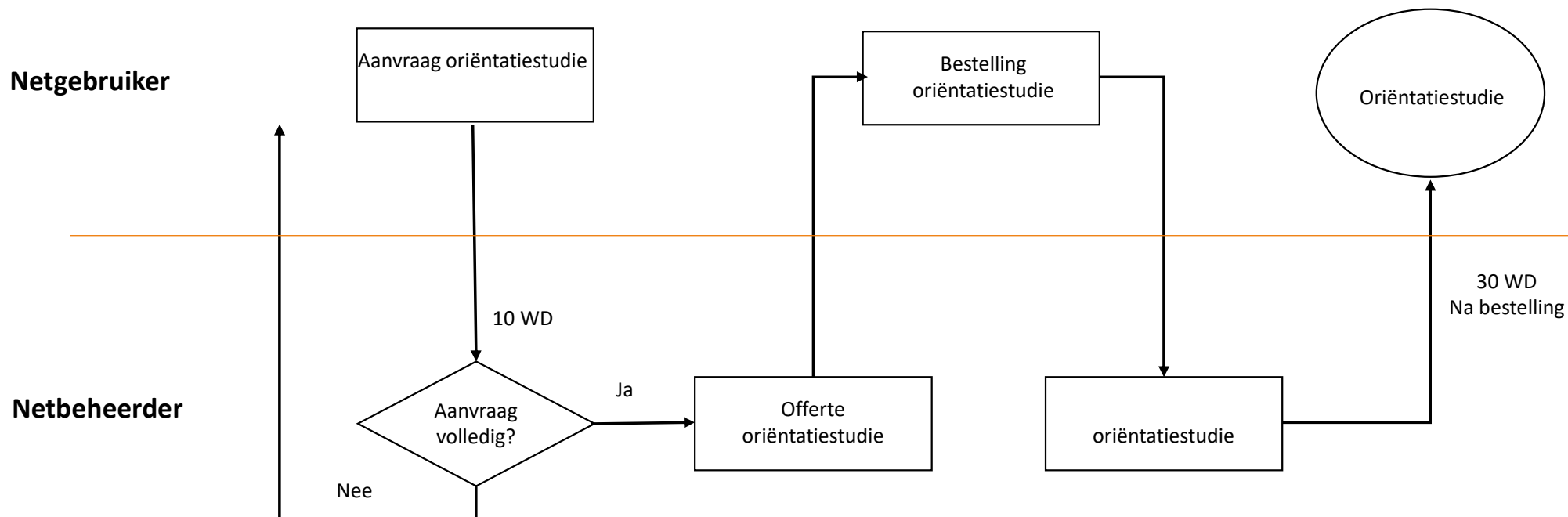
- 10 werkdagen check volledigheid en redelijkheid
- 30 werkdagen resultaat van studie

▶ Onduidelijkheid:

- Startdatum van de oriënterende studie, na aanvraag of na ontvankelijkheid?

TRPV herziening 2024

Procedure oriëntatiestudie (voorontwerp van de aansluiting)- Voorstel



TRPV herziening 2024

Aansluitingsprocedure

Huidige aansluitingsprocedure

▶ Aansluitingsvraag met detailstudie

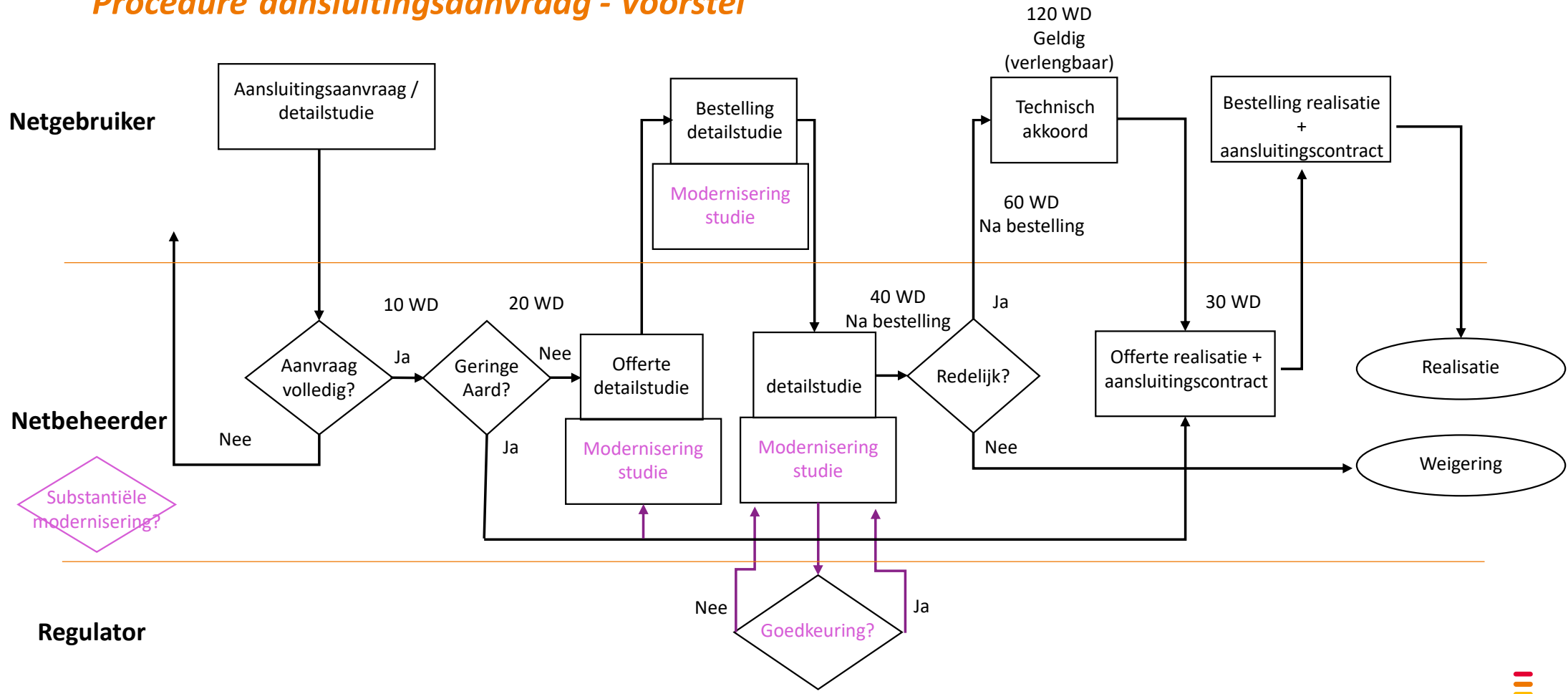
- 10 werkdagen check volledigheid
- 40 werkdagen offerte voor de realisatie van de aansluiting of gemotiveerde weigering
 - ▶ Kan in onderling overleg verlengd worden
- Binnen 20 werkdagen na ontvangst offerte wordt een technisch akkoord gesloten tussen netbeheerder en aanvrager
- Technisch akkoord is 120 dagen geldig, telkens een mogelijkheid om 120 dagen te verlengen (bij ongewijzigde omstandigheden)
- Aanvraag tot aansluitingscontract

▶ Onduidelijkheden:

- Is de startdatum van de detailstudie eenduidig bepaald?
- Wat met geringe wijziging?
- Substantiële modernisering?

TRPV herziening 2024

Procedure aansluitingsaanvraag - Voorstel



TRPV herziening 2024

Aansluitingsprocedure - Voorstel

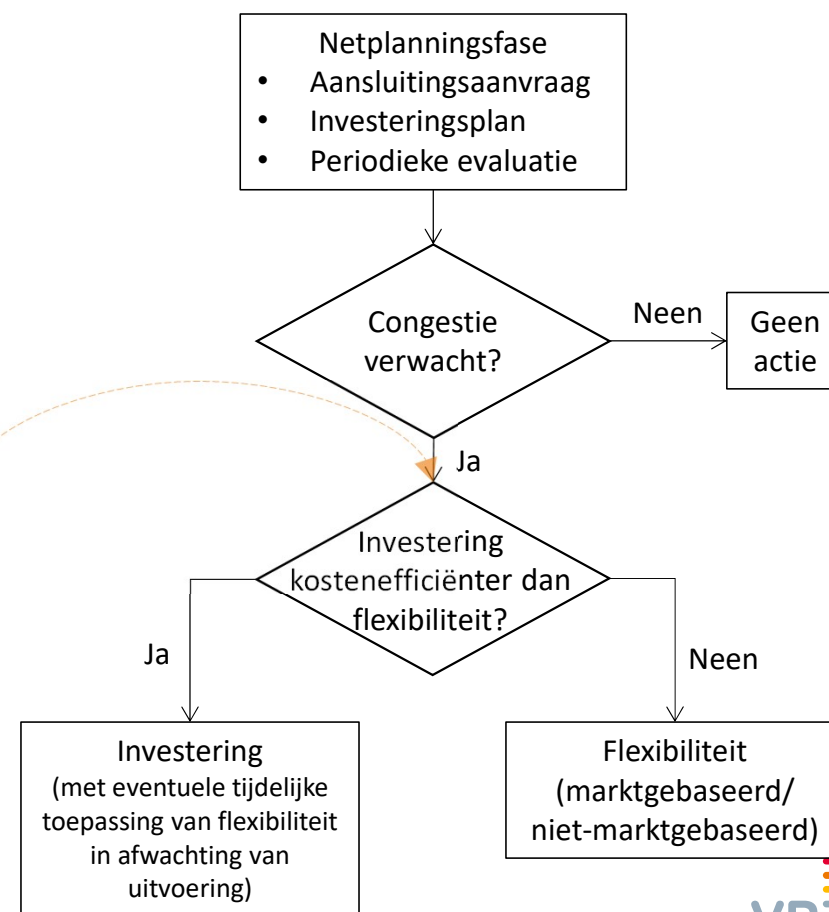
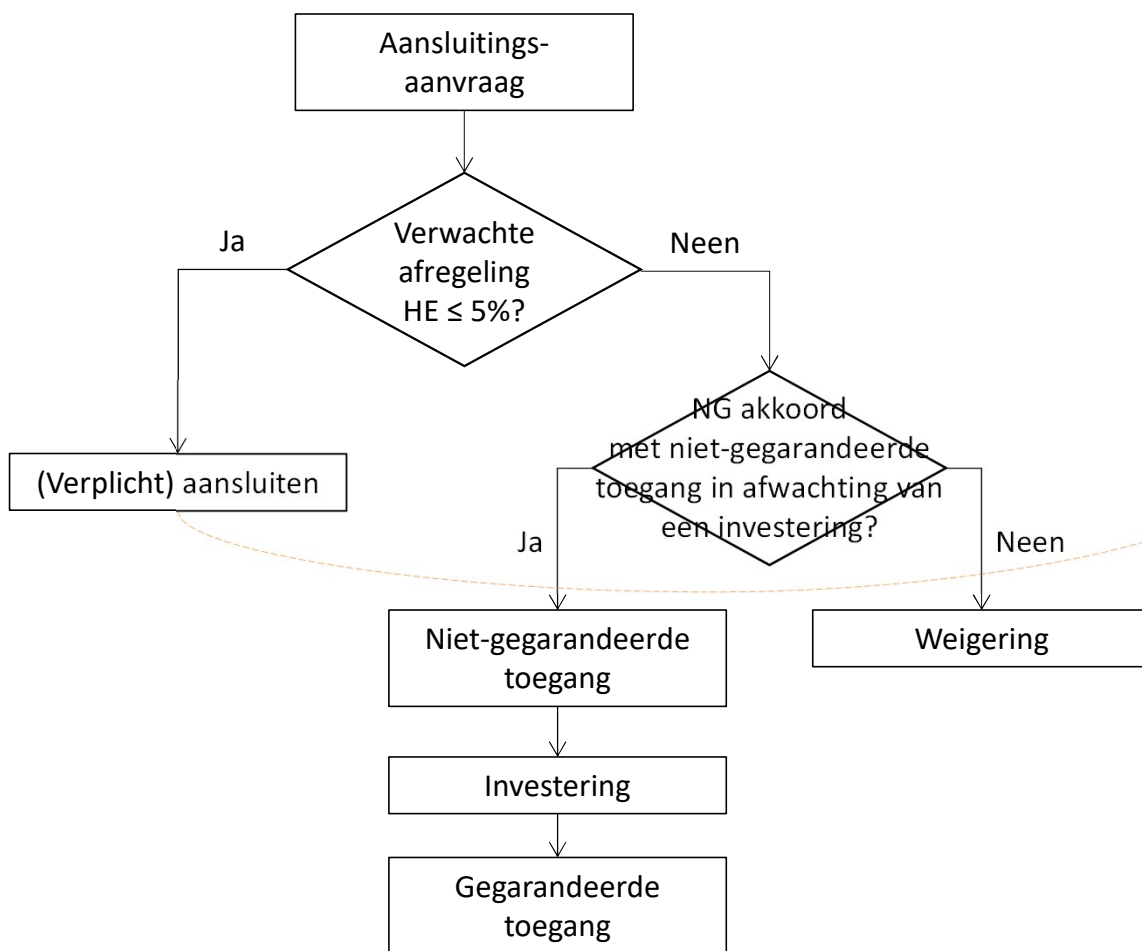
Check van de redelijkheid van de aansluitingsaanvraag

- ▶ Productie-installatie van hernieuwbare energiebron
- ▶ Verwachte afregeling voor congestie bedraagt $\leq 5\%$ van de gecumuleerde geschatte jaarlijkse opgewekte elektriciteit van alle productie-installaties van meer dan 1MVA die de congestie kunnen oplossen.
 - netbeheerder **moet** aansluiten, en regels inzake congestiebeheer toepassen
- ▶ Verwachte afregeling voor congestie bedraagt $> 5\%$ van de gecumuleerde geschatte jaarlijkse opgewekte elektriciteit van alle productie-installaties van meer dan 1MVA die de congestie kunnen oplossen.
 - netbeheerder **mag** de aansluiting **weigeren**, of een **flexibele aansluitovereenkomst** aanbieden in afwachting van een investering waarbij de vergoeding voor technische flexibiliteit wordt uitbetaald voor de eerste 5% afregeling

(↳ Geïnspireerd op artikel 13 van de Verordening (EU) 2019/943)

TRPV herziening 2024

Aansluitingsprocedure - Voorstel



Flexibiliteit



TRPV herziening 2024

Flexibiliteit – Algemeen

Rapportering over flexibiliteit

▶ Wettelijk kader

- Verordening (EU) 2019/943
 - ▶ Artikel 13 verplicht (o.a.) de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit om jaarlijks te rapporteren over de stand van zaken van flexibiliteit (activaties, maatregelen, mate van ontwikkeling van marktgebaseerde flexibiliteit)
- Energiedecreet (zoals gewijzigd bij decreet van 7/6/2021)
 - ▶ Artikel 4.1.17/5 verplicht (o.a.) de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit om jaarlijks aan de VREG te rapporteren over de toepassing van technische flexibiliteit

▶ Omzetting in TRPV

- Praktische implementatie van jaarlijkse rapporteringsverplichting, met als deadline 15 april

TRPV herziening 2024

Flexibiliteit – Lokaal congestiebeheer

Flexibiliteit voor lokaal congestiebeheer

► **Wettelijk kader**

- Verordening (EU) 2019/943
 - Als productie-installaties afgeregeld moeten worden wegens lokale congestie, dan
 - heeft marktgebaseerde flexibiliteit prioriteit;
 - bepaalt artikel 13 wanneer niet-marktgebaseerde flexibiliteit mag toegepast worden.
- Energiedecreet (zoals gewijzigd bij decreet van 7/6/2021)
 - Artikel 4.1.17/4 legt (o.a.) aan de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit een verplichting op om marktgebaseerde flexibiliteit uit te werken
 - Artikel 4.1.17/5 is een vertaling van de basisprincipes van de EU Verordening wanneer niet-marktgebaseerde flexibiliteit mag toegepast worden
- Energiebesluit (zoals gewijzigd bij besluit van 10/7/2022)
 - Artikel 3.1.34/1 e.v.
 - bepaalt de categorieën van installaties waarbij niet-marktgebaseerde flexibiliteit mag toegepast worden;
 - bepaalt het vergoedingsmechanisme wanneer niet-marktgebaseerde flexibiliteit wordt toegepast.

TRPV herziening 2024

Flexibiliteit – Lokaal congestiebeheer

Flexibiliteit voor lokaal congestiebeheer – Marktgebaseerde flexibiliteit

► Omzetting in TRPV

- Verplichting tot uitwerking van marktgebaseerde flexibiliteit
 - Conform TRDE
 - Extra toevoeging voor Plaatselijk Vervoernet: *‘In afwijking van §2 en §3 kan de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet een **motivering indienen** bij de VREG waarom het **aankopen van flexibiliteitsdiensten** voor congestiebeheer of redispatching **economisch niet efficiënt is**. Na goedkeuring door de VREG van deze motivering is de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet ontheven van de verplichting om specificaties voor markt-gebaseerde aankoop van flexibiliteitsdiensten op te stellen. Deze motivering dient door de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet samen met zijn investeringsplan conform Art. 2.1.1 te worden ingediend bij de VREG.’*

TRPV herziening 2024

Flexibiliteit – Lokaal congestiebeheer

Flexibiliteit voor lokaal congestiebeheer – Niet-marktgebaseerde flexibiliteit

► Omzetting in TRPV

- Invulling van de voorwaarden voor de toepassing van (niet-) gereserveerde flexibiliteit
 - Conform TRDE
 - Buitengewone omstandigheden
 - Onvoorziene uitzonderlijke omstandigheden, uitputting van marktgebaseerde flexibiliteit, het economisch niet efficiënt zijn van marktgebaseerde flexibiliteit
 - Ter info – extra aspect voor Plaatselijk Vervoernet: gelinkt aan coördinatie van inschakeling van installaties (programma-agent)
 - Verplichte deelname aan redispatching met perimetercorrectie (iCAROS) voor installaties die volgens het Energiebesluit vallen onder (niet-) gereserveerde technische flexibiliteit wordt beschouwd als toepassing (niet-) gereserveerde technische flexibiliteit
 - Verplichte deelname door omzetting SOGL in het TRPV (zie wijziging TRPV 2020)
 - Introductie van:
 - Onbeschikbaarheidsplanning
 - Programma-agent

Drop off procedure

TRPV herziening 2024

Invoeren drop off procedure

Mogelijkheid voor eenzijdige opzegging, door toegangshouder, van zijn aanwijzing als toegangshouder

▶ Aanleiding

- Op vraag van stakeholders;
- Federale regeling (uitgewerkt in toegangscontract) is gebaseerd op Gedragscode van de CREG;

▶ Drop off

- Wanneer?
 - ▶ in geval van wanbetaling door of verslechtering van de financiële situatie van de gebruiker van het PVN
- Wat?
 - ▶ de toegangshouder kan zijn verplichtingen beëindigen ten aanzien van die gebruiker van het PVN
- Hoe? (procedure)
 - ▶ de modaliteiten van de beëindiging van de toegang: moeten worden opgenomen in het toegangscontract (contract tussen toegangshouder en netbeheerder);

Code Gesloten distributienetten voor elektriciteit

TRPV herziening 2024

Gesloten distributienetten voor elektriciteit

Taken en verplichtingen van de beheerder van het gesloten distributienet voor elektriciteit

► Elektriciteitsrichtlijn

- Gesloten distributiesystemen worden beschouwd als distributiesystemen
→ taken en verplichtingen uit de richtlijn gelden ook voor gesloten distributienetten van elektriciteit
- Beheerders van gesloten distributienetten (GDN) kunnen wél ontheven worden van enkele taken en verplichtingen

► Energiedecreet

- geeft aan van welke taken en verplichtingen de beheerders van gesloten distributienetten van elektriciteit (door de VREG) ontheven kunnen (en zelfs moeten) worden.

TRPV herziening 2024

Gesloten distributienetten voor elektriciteit

Taken en verplichtingen van de beheerder van het gesloten distributienet voor elektriciteit

▶ **BESL-2021-36 van de VREG:**

- GDN-beheerders worden ontheven van de volgende verplichtingen:
 - ▶ dekken van energieverliezen, aankopen van NFGOD;
 - ▶ goedgekeurde tarieven door de VREG;
 - ▶ aankopen van flexibiliteitsdiensten;
 - ▶ ontwikkeling van het net op basis van een investeringsplan;
 - ▶ geen oplaadpunten bezitten voor elektrische voertuigen;
 - ▶ geen opslagfaciliteiten bezitten.

TRPV herziening 2024

Gesloten distributienetten voor elektriciteit

Nieuw: aparte code voor gesloten distributienetten voor elektriciteit

► Aanpak

- Alle taken van, en verplichtingen voor, de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet worden **herhaald**, maar dit met uitzondering van de taken en verplichtingen waarvoor de beheerder van het gesloten distributienet ontheven is.
- M.b.t. sommige taken (zoals wijze van toekenning toegangspunten): hierin bestaat nu al een andere (soepelere) regeling dan deze die geldt voor het PVN-net; dit blijft behouden.

Overige topics

TRPV herziening 2024

Overige aanpassingen

Structuur

▶ In lijn met de structuur van het TRDE

- Deel → Titel;
- Invoeren van onderafdelingen;
- Aanpassing van de nummering:
 - ▶ 1^{ste} cijfer refereert naar Titel;
 - ▶ 2^{de} cijfer refereert naar het Hoofdstuk;
 - ▶ 3^{de} cijfer is een opvolgingscijfer;
- Concordantietabel wordt bij de publieke consultatie bijgevoegd.

TRPV herziening 2024

Overige aanpassingen

- ▶ Naast de besproken herzieningsvoorstellen, wensen we ook verschillende andere aanpassingen van TRPV-artikelen voorstellen

- ▶ Het consultatiedocument zal daarvan een exhaustief overzicht bieden

- ▶ Enkele voorbeelden van andere aanpassingen/verduidelijkingen:
 - **Planningscode:**
 - ▶ Bepalingen over het investeringsplan van de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet zijn in lijn gebracht met Artikel 4.1.19 van het Energiedecreet
 - De beheerder van het Plaatselijk Vervoernet moet tweejaarlijks een investeringsplan bij de VREG indienen ter goedkeuring

TRPV herziening 2024

Overige aanpassingen

- **Meetcode:**

- ▶ Opnemen van definities van bepaalde begrippen (meetinrichting, elementaire periode, significante fout, ...)
- ▶ Opnemen van enkele topics die ook in de gedragscode worden behandeld (verzegeling, respecteren eisen veiligheid van personen en goederen, ...)
- ▶ De termijn voor het verhelpen van een storing in een meetinrichting wordt verlengd van 3 naar 10 werkdagen indien er een redundante meting aanwezig is die kan gebruikt worden om de relevante meetgegevens te bepalen.

TRPV herziening 2024

Overige aanpassingen

- **Toegangscodes:**
 - ▶ Expliciteren wie toegangshouder kan zijn + toegangsvoorwaarden (*cf.* aanpak in TRDE en Gedragscode)
 - ▶ Term 'ontzegging' van toegang tot net → 'opschorting' of 'beëindiging' van toegang tot net (*cf.* terminologie in art. 4.1.18 Energiedecreet)
 - ▶ Schraping verwijzingen naar GSRN-nummer

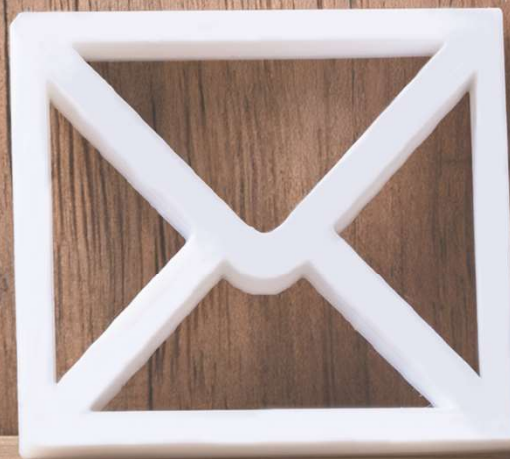
TRPV herziening 2024

Energiedelen en verkopen

- ▶ Actieve afnemers en vennoten/leden van energiegemeenschappen aangesloten op plaatselijk vervoernet van elektriciteit (PVN) hebben het recht om aan **energiedelen** te doen (art. 4.4.2, §1, art. 4.8.4, §1 en art. 7.2.1, §1 Energiedecreet)
- ▶ Andere activiteiten naast energiedelen zijn **peer-to-peerhandel van groene stroom ('P2P')** (art. 7.2.2, §2 Energiedecreet) en **verkoop van groene stroom in gebouwen** (art. 7.2.3, §2 Energiedecreet)
 - Deze activiteiten zijn in het Energiedecreet – onbewust – niet opengesteld voor groene stroom die wordt geïnjecteerd in het plaatselijk vervoernet van elektriciteit (nu beperkt tot: groene stroom geïnjecteerd in distributienet)
 - Wijzigingsdecreet 'Verzameldecreet Energie VI'* in pijplijn (2^e principiële goedkeuring door Vlaamse Regering verkregen) → data definitieve goedkeuringen door Vlaamse Regering en Vlaams Parlement + inwerkingtreding echter nog onduidelijk
- ▶ **Nadien** aanvulling TRPV met nieuwe bepaling(en) die algemeen & geïntegreerd kader bieden voor marktprocessen energiedelen, P2P en verkoop van groene stroom in gebouwen
 - Geïnspireerd op bepalingen TRDE (art. 4.3.64 e.v.)
 - Waar relevant rekening houdende met specifieke context PVN
 - Indien mogelijk al rekening houdende met nieuwe EU-regelgeving rond energiedelen ('EMD 5')

*Voorontwerp van decreet tot wijziging van het Gerechtelijk Wetboek, het decreet van 5 april 1995 houdende algemene bepalingen inzake milieubeleid en het Energiedecreet van 8 mei 2009, wat betreft de uitbreiding van het EU-ETS tot scheepvaart, het invoeren van een apart EU-ETS2, netbeheer en energie-efficiëntie (art. 35 en art. 36)

Indicatieve planning



TRPV herziening 2024

Indicatieve timing



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

