



Vlaamse
Nutsregulator

Technisch reglement voor de distributie van elektriciteit

Wijziging 2026
Stakeholderoverleg

Brussel - 06-02-2026

Agenda

2

1 Inleiding
Proces wijziging TRDE en praktische afspraken

2 Inhoudelijke toelichting
Toelichting bij voorstellen tot wijziging

3 Toelichting vervolgtrajecten
Overzicht andere wijzigingstrajecten 2026

Proces wijziging TRDE

3

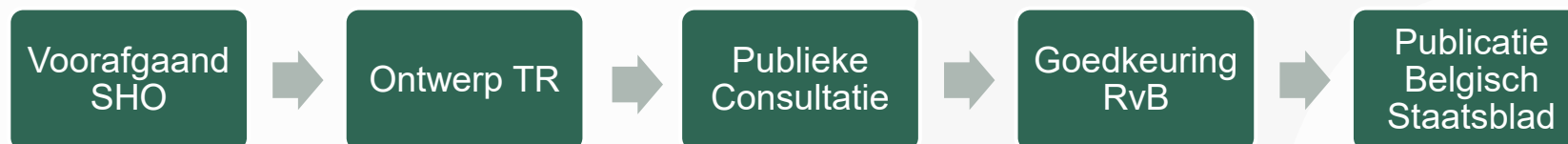
- Rechtsgrond in artikel 4.2.1 van het Energiedecreet

*§ 1. De Vlaamse Nutsregulator 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 Vlaamse Nutsregulator.

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



Disclaimer

4

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 Vlaamse Nutsregulator tot niets. De regelgeving is pas definitief na een finale beslissing door de Vlaamse Nutsregulator hierover, en wordt pas van kracht na publicatie in het Staatsblad zoals beschreven in het Energiedecreet.

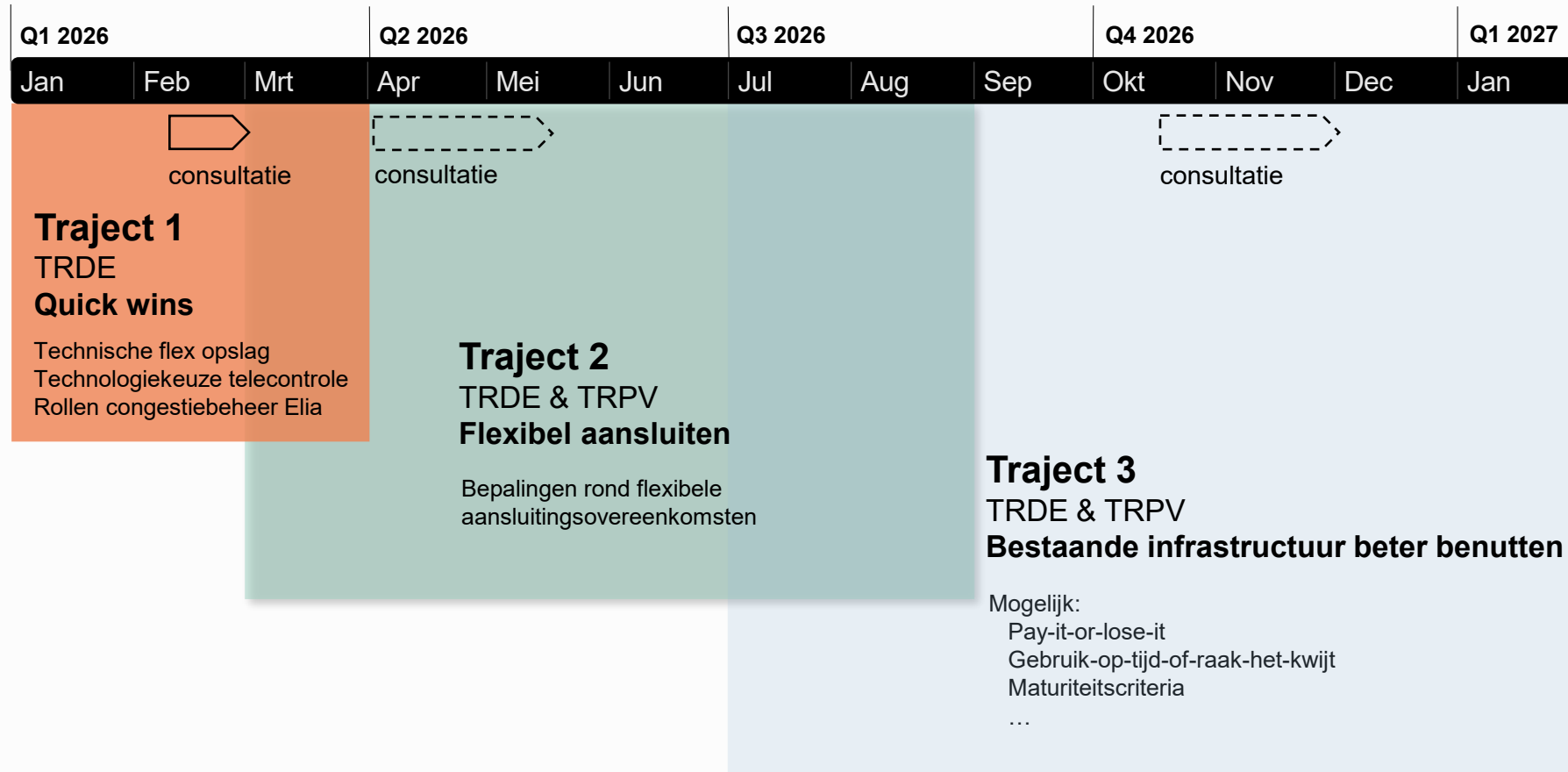
Praktische afspraken

5

- 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 de website van de Vlaamse Nutsregulator gepubliceerd.

Indicatieve planning 2026

6



Consultatie traject 1 (TRDE)

7

- Consultatieperiode:
 - Van: vrijdag 13 februari 2026
 - Tot en met: woensdag 4 maart 2026
 - Looptijd: 14 werkdagen
- Consultatiedocument wordt gepubliceerd op onze website:
<https://www.vlaamsenutsregulator.be/consultaties>
- Reacties via netbeheer@vlaamsenutsregulator.be

Agenda

8

1

Inleiding

Proces wijziging TRDE

2

Inhoudelijke toelichting

Toelichting bij voorstellen tot wijziging

3

Toelichting vervolgtrajecten

Overzicht andere wijzigingstrajecten 2026



Vlaamse
Nutsregulator

Inhoudelijke toelichting traject 1 (TRDE)

- Uitbreiding toepassingsgebied technische flexibiliteit, o.m. naar batterijen met vermogen onder 1 MVA
- Verruiming van de technologiekeuze voor telecontrole
- Introductie van bepalingen omtrent de Outage Planning Agent (en Scheduling Agent)

Uitbreiding toepassingsgebied technische flexibiliteit, o.m. naar batterijen met vermogen onder 1 MVA

- Huidige toepassingsgebied (art. 3.1.34/1 en 3.1.34/2 van het Energiebesluit)
 - Grote productie-installaties en elektriciteitsopslagfaciliteiten
 - met een geïnstalleerd vermogen van 1 MVA of meer, of,
 - uitgerust met telecontrole (het toepassingsgebied hiervan is op zijn beurt vastgelegd in art. 2.2.54 TRDE)
- Wijzigende context t.g.v. energietransitie
 - Toename van kleinere energieopslagsystemen met een groeiende geaggregeerde impact op het net
- Voorstel
 - Verlaging van de drempelwaarde van verplichte telecontrole voor energieopslagsystemen naar 100 kVA (i.e., grenswaarde grootvermogenaansluiting - <https://www.fluvius.be/nl/aansluitingen/ben-je-een-grootvermogenklant>) wegens hun mogelijke sterke impact op het net en meer onvoorspelbare gedrag (i.e., op korte tijd grote vermogens af te nemen van of te injecteren op het net)
 - Eveneens verduidelijking dat de overige drempelwaardes voor verplichte telecontrole gelden op niveau van de aansluiting (om "strategische" opdeling van aanvragen in deelprojecten te vermijden)
 - Inbouwen van de nodige overgangsbepalingen/uitzonderingen
- Praktijkimpact
 - Verruiming van aansluitingsmogelijkheden voor kleinere energieopslagsystemen in congestiegevoelige gebieden dankzij garantie van congestieneutraal karakter

Verruiming van de technologiekeuze voor telecontrole

11

- Huidige invulling (art. 2.2.54 TRDE)
 - Fysieke telecontrolekast
- Wijzigende context
 - Nieuwe, innovatieve technologische oplossingen kunnen aansturingsmogelijkheden van op afstand verruimen/vergemakkelijken
- Voorstel
 - Terminologie beperken tot het algemeen begrip “telecontrole”, zonder verwijzing naar een fysieke telecontrolekast
- Uitwerking van een robuuste, betrouwbare, techno-economisch optimale invulling van telecontrole is de taak van netbeheerders

Art. 2.2.54 Telecontrole

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder legt een telecontrole op aan een aansluiting in volgende gevallen:

- de aansluiting heeft een totaal ontwikkelbaar netgekoppeld vermogen groter dan of gelijk aan 1000 kVA;
- de aansluiting heeft een totaal ontwikkelbaar netgekoppeld vermogen van 400 kVA of meer en volgens de detailstudie m.b.t. deze aansluiting zijn modulaties noodzakelijk tegen lokale congestie op het elektriciteitsdistributienet, het plaatselijk vervoernet van elektriciteit of (een) daarmee gekoppeld(e) netelement(en);
- op de aansluiting is/(zijn) (een) energieopslagsyste(m)en aangesloten met een totaal geaggregeerd vermogen van 100 kVA of meer.

§2. In het geval van een verplichte telecontrole op de aansluiting volgens §1, zijn volgende op de aansluiting aangesloten installaties vrijgesteld van verplichte modulatie indien ze voor 1 januari 2026 niet uitgerust waren met telecontrole:

- bestaande elektriciteitsproductie-installaties met een totaal geaggregeerd vermogen kleiner dan of gelijk aan 100 kVA;
- bestaande energieopslagsystemen met een totaal geaggregeerd vermogen kleiner dan of gelijk aan 100 kVA.

§3. In het geval van een verplichte telecontrole op de aansluiting volgens §1, heeft de elektriciteitsdistributienetbeheerder de mogelijkheid om volgende op de aansluiting aangesloten installaties, op basis van veiligheids- en techno-economische overwegingen, vrij te stellen van verplichte modulatie indien ze voor 1 januari 2026 niet uitgerust waren met telecontrole:

- bestaande elektriciteitsproductie-installaties met een totaal geaggregeerd vermogen groter dan 100 kVA;
- bestaande energieopslagsystemen met een totaal geaggregeerd vermogen groter dan 100 kVA.

§4. In het geval van een verplichte telecontrole op de aansluiting volgens §1, heeft de elektriciteitsdistributienetbeheerder de mogelijkheid om volgende op de aansluiting aangesloten installaties, op basis van veiligheids- en techno-economische overwegingen, vrij te stellen van verplichte modulatie indien ze worden toegevoegd aan een aansluiting die op het moment van toevoeging reeds onderworpen was aan verplichte telecontrole:

- elektriciteitsproductie-eenheden met een individueel vermogen kleiner dan 100 kVA;
- energieopslagsystemen met een individueel vermogen kleiner dan 100 kVA.

§5. In geval van een verplichte voorziening van telecontrole bij bestaande elektriciteitsproductie-installaties en/of energieopslagsystemen op initiatief van de elektriciteitsdistributienetbeheerder, komen alle kosten die verbonden zijn aan het voorzien van de telecontrole en de eventueel uit te voeren aanpassingen aan de installatie van de elektriciteitsdistributienetgebruiker, voor zover die aanpassingen veroorzaakt worden door het voorzien van telecontrole, voor rekening van de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

§6. De elektriciteitsdistributienetgebruiker kan aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder vragen om telecontrole te voorzien. De elektriciteitsdistributienetgebruiker betaalt hiervoor het geldende distributienettarief aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

Voorstel artikel

13

Art. 2.2.54 Telecontrole

§1. De elektriciteitsdistributenetbeheerder legt een telecontrole op aan een aansluiting in volgende gevallen:

- de aansluiting heeft een totaal ontwikkelbaar netgekoppeld vermogen groter dan of gelijk aan 1000 kVA;
- de aansluiting heeft een totaal ontwikkelbaar netgekoppeld vermogen van 400 kVA of meer en volgens de deontologische en technische voorschriften noodzakelijk tegen lokale congestie op het elektriciteitsdistributenet, het plaatselijk vervoernet van elektriciteit of (een) daarmee gekoppeld(e) netelement(en);
- op de aansluiting is/(zijn) (een) energieopslagsysteem(en) aangesloten met een totaal geaggregeerd vermogen van 100 kVA of meer.

Verplichte telecontrole

§2. In het geval van een verplichte telecontrole op de aansluiting volgens §1, zijn volgende op de aansluiting aangesloten installaties vrijgesteld van verplichte modulatie indien ze voor 1 januari 2026 niet uitgerust waren met telecontrole:

- bestaande elektriciteitsproductie-installaties met een totaal geaggregeerd vermogen kleiner dan of gelijk aan 100 kVA;
- bestaande energieopslagsystemen met een totaal geaggregeerd vermogen kleiner dan of gelijk aan 100 kVA.

Vrijstelling bestaande kleine installaties

§3. In het geval van een verplichte telecontrole op de aansluiting volgens §1, heeft de elektriciteitsdistributenetbeheerder de mogelijkheid om volgende op de aansluiting aangesloten installaties, op basis van veiligheids- en technische overwegingen, vrij te stellen van verplichte modulatie:

- bestaande elektriciteitsproductie-installaties met een totaal geaggregeerd vermogen groter dan 100 kVA;
- bestaande energieopslagsystemen met een totaal geaggregeerd vermogen groter dan 100 kVA.

Mogelijke vrijstelling bestaande middelgrote installaties

§4. In het geval van een verplichte telecontrole op de aansluiting volgens §1, heeft de elektriciteitsdistributenetbeheerder de mogelijkheid om volgende op de aansluiting aangesloten installaties vrij te stellen van verplichte modulatie indien ze worden toegevoegd aan een aansluiting die op het moment van toevoeging reeds onderworpen was aan verplichte telecontrole:

- elektriciteitsproductie-eenheden met een vermogen kleiner dan 100 kVA;
- energieopslagsystemen met een individueel vermogen kleiner dan 100 kVA.

Mogelijke vrijstelling nieuwe kleine installaties

§5. In geval van een verplichte voorziening van telecontrole bij bestaande elektriciteitsproductie-installaties en/of energieopslagsystemen op initiatief van de elektriciteitsdistributenetbeheerder, komen alle kosten die verbonden zijn aan het voorzien van de telecontrole en de eventueel uit te voeren aanpassingen aan de aansluiting ten laste van de aansluitingsgebruiker, voor zover die aanpassingen veroorzaakt worden door het voorzien van telecontrole, voor rekening van de elektriciteitsdistributenetbeheerder.

Toekenning kosten

§6. De elektriciteitsdistributenetgebruiker kan aan de elektriciteitsdistributenetbeheerder vragen om telecontrole te installeren. De elektriciteitsdistributenetbeheerder kan de gebruiker het geldende distributietarief aan de elektriciteitsdistributenetbeheerder.

Vrijwillige telecontrole (met toekenning kosten)

Voorstel artikel

Verplichte telecontrole

14

Art. 2.2.54 Telecontrole

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder legt een telecontrole op aan een aansluiting in volgende gevallen:

- de aansluiting heeft een totaal ontwikkelbaar netgekoppeld vermogen groter dan of gelijk aan 1000 kVA;
- de aansluiting heeft een totaal ontwikkelbaar netgekoppeld vermogen van 400 kVA of meer en volgens de detailstudie m.b.t. deze aansluiting zijn modulaties noodzakelijk tegen lokale congestie op het elektriciteitsdistributienet, het plaatselijk vervoernet van elektriciteit of (een) daarmee gekoppeld(e) netelement(en);
- op de aansluiting is(/zijn) (een) energieopslagsyste(e)m(en) aangesloten met een totaal geaggregeerd vermogen van 100 kVA of meer.

96/1. **Totaal ontwikkelbaar netgekoppeld vermogen:** de som van het maximale schijnbare opgesteld vermogen, uitgedrukt in kVA, van een of meerdere productie-eenheden of opslaginstallaties die via één aansluiting gekoppeld zijn met het distributienet;

Voorstel artikel

(Mogelijke) vrijstelling bestaande installaties

§2. In het geval van een verplichte telecontrole op de aansluiting volgens §1, zijn volgende op de aansluiting aangesloten installaties vrijgesteld van verplichte modulatie indien ze voor 1 januari 2026 niet uitgerust waren met telecontrole:

- bestaande elektriciteitsproductie-installaties met een totaal geaggregeerd vermogen kleiner dan of gelijk aan 100 kVA;
- bestaande energieopslagsystemen met een totaal geaggregeerd vermogen kleiner dan of gelijk aan 100 kVA.

Voorbeeld:

70 kVA opslag voor 01/01/2026 zonder telecontrole, 40 kVA opslag (modern systeem met EMS) bijkomend aangesloten

- Telecontrole op aansluiting
- 70 kVA (blijvend) vrijgesteld van verplichte modulatie
- 40 kVA onderworpen aan verplichte modulatie

§3. In het geval van een verplichte telecontrole op de aansluiting volgens §1, heeft de elektriciteitsdistributienetbeheerder de mogelijkheid om volgende op de aansluiting aangesloten installaties, op basis van veiligheids- en techno-economische overwegingen, vrij te stellen van verplichte modulatie indien ze voor 1 januari 2026 niet uitgerust waren met telecontrole:

- bestaande elektriciteitsproductie-installaties met een totaal geaggregeerd vermogen groter dan 100 kVA;
- bestaande energieopslagsystemen met een totaal geaggregeerd vermogen groter dan 100 kVA.

Voorbeeld:

120 kVA opslag voor 01/01/2026 zonder telecontrole, 40 kVA opslag (modern systeem met EMS) bijkomend aangesloten

- Telecontrole op aansluiting
- 120 kVA opslag vrijgesteld van verplichte modulatie
- 40 kVA opslag onderworpen aan verplichte modulatie

Voorstel artikel

Mogelijke vrijstelling nieuwe kleine installaties

§4. In het geval van een verplichte telecontrole op de aansluiting volgens §1, heeft de elektriciteitsdistributienetbeheerder de mogelijkheid om volgende op de aansluiting aangesloten installaties, op basis van veiligheids- en techno-economische overwegingen, vrij te stellen van verplichte modulatie indien ze worden toegevoegd aan een aansluiting die op het moment van toevoeging reeds onderworpen was aan verplichte telecontrole:

- elektriciteitsproductie-eenheden met een individueel vermogen kleiner dan 100 kVA;
- energieopslagsystemen met een individueel vermogen kleiner dan 100 kVA.

Voorbeeld:

120 kVA opslag met telecontrole, 5 kVA PV bijkomend aangesloten

- Telecontrole op aansluiting
- 120 kVA opslag onderworpen aan verplichte modulatie
- 5 kVA PV vrijgesteld van verplichte modulatie

Voorstel artikel

Toekenning kosten

§5. In geval van een verplichte voorziening van telecontrole bij bestaande elektriciteitsproductie-installaties en/of energieopslagsystemen op initiatief van de elektriciteitsdistributienetbeheerder, komen alle kosten die verbonden zijn aan het voorzien van de telecontrole en de eventueel uit te voeren aanpassingen aan de installatie van de elektriciteitsdistributienetgebruiker, voor zover die aanpassingen veroorzaakt worden door het voorzien van telecontrole, voor rekening van de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

Voorstel artikel

Vrijwillige telecontrole en toekenning kosten

18

§6. De elektriciteitsdistributienetgebruiker kan aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder vragen om telecontrole te voorzien. De elektriciteitsdistributienetgebruiker betaalt hiervoor het geldende distributienettarief aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

Introductie van bepalingen omtrent de Outage Planning Agent (en Scheduling Agent)

- Doorvertaling van bepalingen opgelegd in SOGL
 - Louter ter transparantie en verduidelijking (geen inhoudelijke toevoegingen t.o.v. SOGL)
- Voorstel
 - Maximale alignering met reeds bestaande bepalingen in TRPV (uitbreiding wat betreft distributiegekoppelde installaties en de rol van de distributienetbeheerder)
 - In eerste instantie wat betreft niet-beschikbaarheidsplanning, voor grote distributiegekoppelde eenheden (i.e., elektriciteitsproductie-eenheden type B/C en elektriciteitsopslagfaciliteiten met een globaal opgesteld vermogen groter dan 1 MVA)

Agenda

20

1

Inleiding

Proces wijziging TRDE

2

Inhoudelijke toelichting

Toelichting bij voorstellen tot wijziging

3

Toelichting vervolgtrajecten

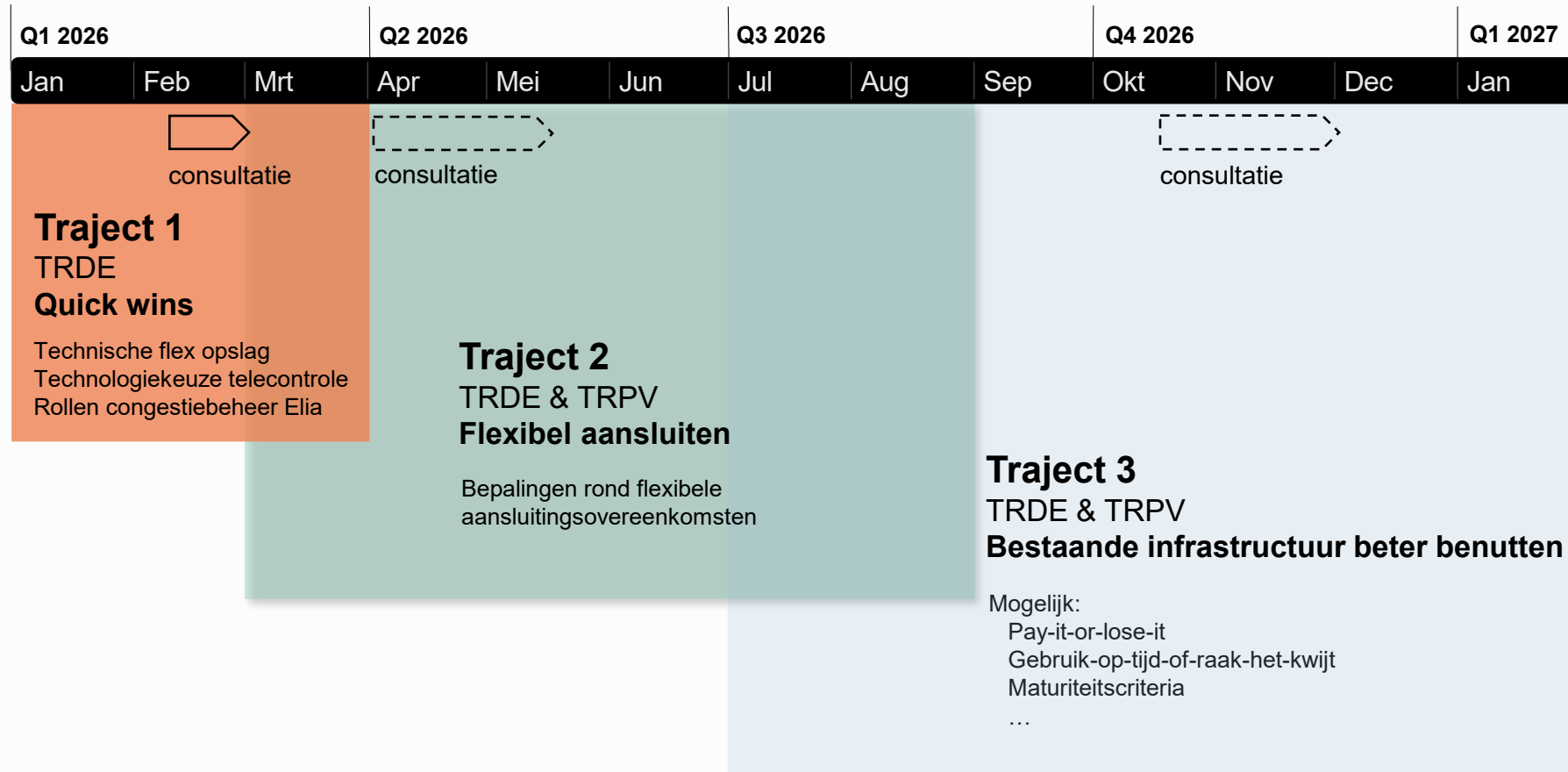
Overzicht andere wijzigingstrajecten 2026



Vlaamse
Nutsregulator

Indicatieve planning 2026

21



Toelichting traject 2 (TRDE en TRPV)

- Focus: Flexibel aansluiten - bepalingen rond flexibele aansluitingsovereenkomsten (FAO) (TRDE en TRPV)
- Optioneel: aansluitingsproces plaatselijk vervoernet (timing onder voorbehoud – ev. fase 3)

Flexibele aansluitovereenkomsten: basis Energiedecreet

23

- Decreet flexibele aansluitovereenkomsten (FAO) **gepubliceerd** in Belgisch Staatsblad
- 2 mogelijke kaders met elk hun eigen toepassingsgebied:
 - **FAO:** vroeger aansluiten in afwachting van een netinvestering
 - Decreet bevat al sterk uitgewerkt globaal kader
 - Verdere uitwerking van aantal aspecten in TR
 - **Permanente FAO:** mogelijke oplossing als alternatief voor netinvestering
 - Voor netgebieden waar netinvesteringen niet efficiënt zijn (zie ook afwegingskader)
 - Decreet bevat enkel basisbepalingen
 - Verdere uitwerking in TR

Flexibele aansluitovereenkomsten: basis Energiedecreet

24

- Daarnaast ook:
 - **Afwegingskader** netinvesteringen vs. aankoop van flexibiliteitsdiensten
 - Afzonderlijk traject in toekomst (↔ vroeger: onderdeel van investeringsplan)
 - **Samenwerking** tussen de netbeheerders:
 - Art. 4.1.6, §1 Energiedecreet
 - *“19° het overleggen en samenwerken van de elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit met elkaar en met de transmissienetbeheerder waar dat van toepassing is over het verzamelen, berekenen, verwerken en uitwisselen van alle nodige gegevens en het vereffenen van de compensaties die nodig zijn in het kader van congestiebeheer.”*
 - Vaststelling: ook voor het distributienet is congestie gelinkt aan beperkingen op het hogerliggend net, i.e. naast het federale transmissienet ook het gewestelijke plaatselijk vervoernet
 - Gelinkt aan huidig TRDE artikel 6.1.6, §1 vijfde bullet (samenwerkingsovereenkomst netbeheerders)
 - Eveneens relevant hiervoor: tariefmethodologie CREG: [voorbereiding consultatie](#)

Flexibele aansluitovereenkomsten: delegaties van Energiedecreet naar technische reglementen

- Flexibele aansluitovereenkomsten: uitwerken van nadere regels
 - **Methodologie** voor toepassen van **FAO** (art 4.1.17/10. §2)
 - Bevat minstens:
 - Basisprincipes **netstudies** (leidend voor aanbieden van FAO)
 - **Activatievolgorde** (m.a.w. operationele toepassing van afgesloten FAO)
 - Inhoud **modelcontract** FAO (art 4.1.17/11)
 - Methodologie **capaciteitskaarten** (art 4.1.17/12)
 - **Standaard uitvoeringstermijnen**, voor situaties waar nog geen concrete netinvestering gepland is (art 4.1.17/9. §3)
 - **Rapportage** (art 4.1.17/13)
 - **Modulatie** binnen het vast vermogen, enkel in geval operationele veiligheid net in gedrang komt (art 4.1.17/10. §1)
 - Gemotiveerde **weigering** zonder aanbod FAO (art. 4.1.17/15)
 - + optioneel nog verdere regels uit te werken voor aantal andere aspecten*

* Het op regelmatige basis lanceren van marktfragen in aangeduide congestiegebieden (art 4.1.17/4 §3) ; Rapportage over geplande investeringen (art. 4.1.17/9 §3) ; Installaties die in aanmerking komen voor FAO (art. 4.1.17/9 §3) ; Overschrijding ingeschatte looptijd t.g.v. verantwoordelijkheid NG (art. 4.1.17/14 §1)

Flexibele aansluitovereenkomsten: delegaties van Energiedecreet naar technische reglementen

- Permanente flexibele aansluitovereenkomsten:
 - Vastleggen voorwaarden en procedures, incl. periodieke herevaluatie (art 4.1.17/16 §1)
 - Bepalen berekeningswijzen en toepassingsvoorwaarden compensatie (art 4.1.17/16 §2)

- Afwegingskader netinvesteringen vs. aankoop van flexibiliteitsdiensten (marktflex, technische flex, perm. FAO)
 - Bepalen van nadere regels inhoud methodologie (art 4.1.19/2)

- Andere - **suggesties?**

Optioneel: Aansluitingsproces plaatselijk vervoernet

27

- Motivering:
 - ook voor het distributienet is congestie gelinkt aan beperkingen op het hogerliggend net, i.e. naast het federale transmissienet ook het gewestelijke plaatselijk vervoernet
 - alignering van aansluitingsproces plaatselijk vervoernet mogelijk met federaal kader - gedragscode CREG
- Timing onder voorbehoud: in fase 2 of ev. 3 (voor distributienet in fase 3 – zie verder).

Toelichting traject 3 (TRDE en TRPV)

- Bestaande infrastructuur beter benutten

Bestaande infrastructuur beter benutten: denkpistes

29

■ Aansluitingsproces

- **Herevaluatie** bepalingen **aansluitingsproces** m.b.t. termijnen en capaciteitsreservatie
- **Maturiteitscriteria:**
 - Voorbeelden:
 - vereiste om afspraken te hebben met grondeigenaar
 - financiële incentives
 - bepalingen rond milestones
 - geen meervoudige reservaties op verschillende locaties voor een zelfde project
 - ...

■ Contractuele capaciteit

- **Pay-it-or-lose-it***: nettoegang als basis voor contractuele capaciteit
 - Bv. via verdere (contractuele) verankering van het concept toegangsvermogen, waarbij nettoegang structureel wordt beperkt tot het toegangsvermogen waar periodiek tarief aan gekoppeld is (na overgangsregeling)
- **Gebruik-op-tijd-of-raak-het-kwijt** (GOTORC): vermijden van “capacity hoarding”
 - Gebaseerd op gemeten belasting van netgebruiker (met toleranties)
 - Vermijden van louter strategisch aanhouden van capaciteit zonder concrete plannen

■ Mogelijk met delegatie(s) detailuitwerking naar aansluitingscontract

■ Andere - **suggesties?**

*enkel voor TRDE

Andere relevante lopende trajecten

- Aansluitingscontract Fluvius
 - o.a. bepalingen m.b.t. modulatie van installaties van de distributienetgebruiker op vraag van de distributienetbeheerder onder het kader van technische flexibiliteit
- Consultatie door Fluvius loopt tot en met 13 maart 2026 (stakeholderoverleg op 26 februari)



Vlaamse Nutsregulator

 www.vlaamsenutsregulator.be

Schrijf je in op onze nieuwsbrief.

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767