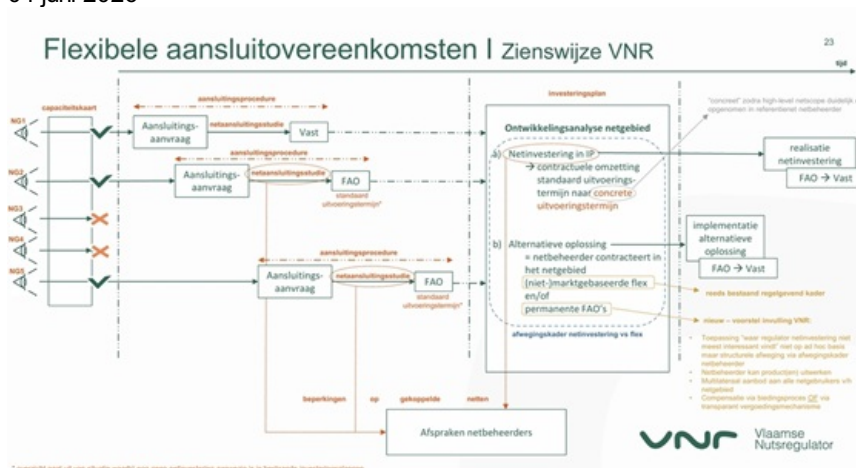




Consultatie VNR: Uitwerking van het kader voor flexibele aansluitingsovereenkomsten

04 juni 2026



Er loopt momenteel een traject bij de Vlaamse Nutsregulator rond aanpassingen in het technisch reglement voor het beheer van het elektriciteitsdistributienet, het aardgasnet en het plaatselijk vervoernet van elektriciteit. De Vlaamse Nutsregulator heeft een planning voorzien om dit in 3 opeenvolgende trajecten te realiseren met verplichte bijhorende openbare consultaties. Momenteel loopt het tweede traject.

Op 20 april werden de belangrijkste aanpassingen voorgesteld tijdens een stakeholder overleg, waarop ODE aanwezig was. De presentatie en het verslag van dit overleg kunnen [hier](#) worden teruggevonden.

Tot 27 mei was er de mogelijkheid om officieel te reageren op de volgende consultaties:

- Openbare raadpleging over de wijziging van het Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit in het Vlaamse Gewest, zoals goedgekeurd bij beslissing van de Vlaamse Nutsregulator van 24 maart 2023 (BESL-2023-07) en gewijzigd bij beslissingen van de Vlaamse Nutsregulator van 22 november 2024 (BESL-2024-106) en van 20 maart 2026 (BESL-2026-39): [CONS-2026-02 | Vlaamse Nutsregulator](#)

- Openbare raadpleging over de wijziging van het Technisch Reglement voor het plaatselijk vervoernet in het Vlaamse Gewest, zoals goedgekeurd bij beslissing van de Vlaamse Nutsregulator van 28 maart 2026 (BESL-2025-08): [CONS-2026-03 | Vlaamse Nutsregulator](#)

De VNR zorgt met het voorstel tot aanpassing van het technische reglement voor de uitwerking van twee belangrijke kaders die in het decreet flexibele aansluitovereenkomsten werden gepubliceerd in het Belgisch Staatsblad.

- FAO (Flexibele Aansluit Overeenkomst) waarin de basis wordt gelegd om vroeger een aansluiting mogelijk te maken in afwachting van een netinvestering.
- Permanente FAO waarin een mogelijke oplossing als alternatief voor een netinvestering wordt gecreëerd

Bovenaan geven we schematisch de zienswijze van VNR mee.

Aandachtspunten van ODE in deze consultatie

De belangrijkste aandachtspunten voor ODE in de wijzigingen die voorliggen zijn de volgende:

- **Toepassingsvoorwaarden:** In Art. 2.2.93 §2 wordt verwezen naar de telecontrole met een grens op 250 kVA wat uit het eerste traject van het stakeholderoverleg en de beslissing van de VNR is gekomen. In dit traject stelt VNR opnieuw voor om dit te verlagen naar 100 kVA, op basis van de netstudie. ODE herhaalt opnieuw zijn argumenten om dit niet te doen.
- **Compensatie (tijdelijke) flexibele aansluitingsovereenkomsten:** In het voorstel van technisch reglement wordt gesteld dat ook “buiten de caps” (caps = grenzen die bepaald worden, zoals een maximale looptijd van 5 of 10 jaar, en/of een maximaal volume per jaar en/of een gegarandeerd injectie- of afnamevermogen), de afname of injectie beperkt zou kunnen worden en dat er op dat moment een ‘vergoeding voor technische flexibiliteit’ wordt toegekend. ODE is van mening dat er voor begrenzings buiten de caps standaard gewerkt dient te worden met marktgebaseerde flexibiliteit, zeker als het gaat over een overschrijding van de looptijd. Bijkomend vraagt ODE in zijn reactie dat er een maximumperiode wordt voorzien waarmee de looptijd mag worden overschreden.
- **Beschikbaarheid capaciteitskaart:** ODE is tevreden dat de capaciteitskaarten terug beschikbaar komen, maar vraagt om deze capaciteitskaarten meer dynamisch en granulair te maken. Een capaciteitskaart op basis van 4 Time-of-Use-blokken (ochtend-avondpiek, overdag, nacht).
- **Operationele inzet – activatievolgorde:** De VNR stelt de volgende invulling voor de activatievolgorde voor:
 - “Activatievolgorde houdt rekening met
 - toepassingsgebied congestie-maatregelen (~ regelgeving)
 - impact op overbelast netelement
 - economische efficiëntie, vanuit maatschappelijk standpunt”

ODE heeft ook hier herhaald dat er maximaal dient ingezet te worden op marktgebaseerde flexibiliteit in plaats van technische flexibiliteit en/of het beperken van afname/injectie buiten de caps van het flexibel aansluitvermogen.

Gezien de activatievolgorde een grote impact heeft op nieuwe investeringen, heeft ODE in haar reactie gevraagd om zowel voor afname als voor injectie een last-in-first-out (LIFO) principe te hanteren. Omdat projecten een bepaalde doorlooptijd hebben en ook afhangen van externe partijen zoals Fluvius, stellen we voor om met het jaar van klantenakkoord te werken.

- **Permanente FAO:** Het uitgewerkte kader rond permanente FAO zorgt voor veel vragen bij ODE. Zo vraagt ODE zich af of binnen het transparante vergoedingskader er een cap op het gezochte volume wordt voorzien? Wat als er meer aanbod is dan het gezochte volume, hoe zal hiermee omgegaan worden?
- **Modelcontract – tijdsvensters/worst-case:** Voor ODE is het belangrijk dat er een worst-case berekend kan worden van de flexibele aansluitingsovereenkomsten met zicht op het verkrijgen van bankfinanciering. ODE pleit er dan ook voor dat er in het aansluitingscontract gedetailleerd wordt wanneer gereserveerde technische flexibiliteit kan toegepast worden en wanneer het flexibel aansluitvermogen gebruikt kan worden. Hier kan het werken met tijdsvensters voor worden gebruikt.

Verder heeft ODE ook nog een aantal vragen geformuleerd rond ‘Modaliteiten investeringsvoorwaarden’, ‘Netaansluitingsstudies’, ‘Tarifaire behandeling’.

De volledige reactie van ODE kan [hier](#) worden teruggevonden.

De VNR heeft nu 3 maanden tijd om de reacties te verwerken en eventuele aanpassingen te doen. De wijzigingen worden nadien voorgelegd aan de Raad van Bestuur van de VNR, waarna het in het Belgisch staatsblad zal worden gepubliceerd.

ODE volgt dit verder op en houdt jullie op de hoogte.

