

Flex op distributienet: waarde vanuit congestie perspectief

Hannes De Schrijver

Mgr Flexibiliteit & ecosysteem Ontwikkeling

18/06/26



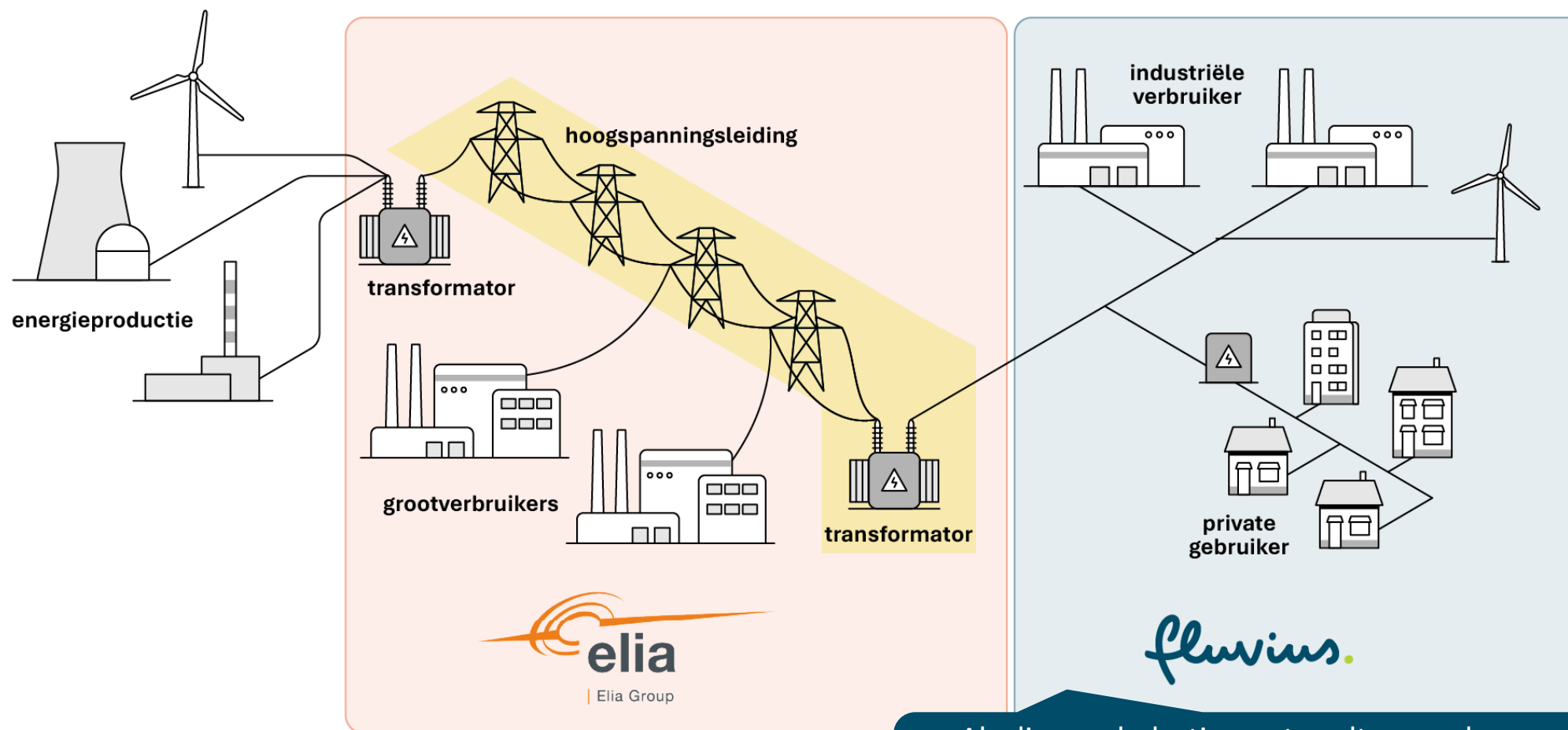
NETCONGESTIE



Een mogelijke overbelasting op een punt in het net
(lijn/kabel/transfo), op een gegeven moment in de toekomst

Wat is netcongestie?

het elektriciteitsnet



Als die overbelasting optreedt: meer kans op onderbrekingen voor alle klanten bediend door het overbelaste netonderdeel

Elektrificatie vraagt véél extra vermogen



Op MS-net

- Wamtekrachtkoppeling WKK
- Batterijen
- Koelhuizen
- Elektrische boilers
- Industriële warmtepompen
- ...



Op LS-Net

- Laadpaal
- Thuisbatterijen
- Warmtepomp
- Elektrische boiler
- Zonnepanelen
- ...

The background of the slide is split vertically. The left half (A) shows a close-up of a human hand with fingers spread, palm facing forward. The right half (B) shows a single lit candle in a dark environment, with its flame glowing brightly. A teal-colored rounded rectangle is positioned in the upper center, overlapping both halves.

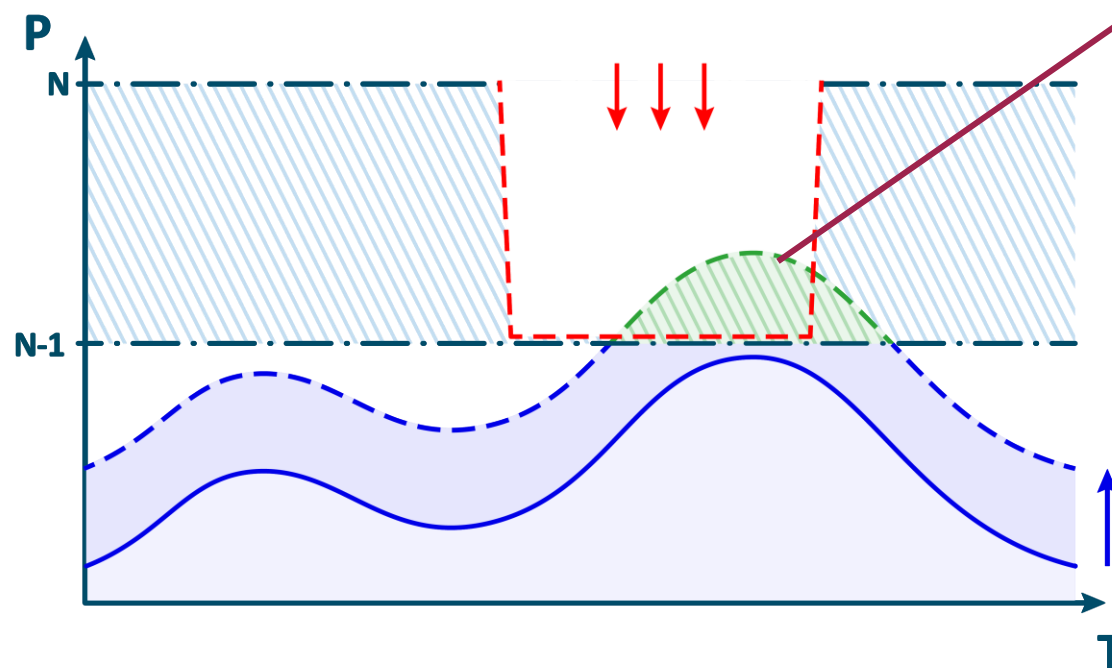
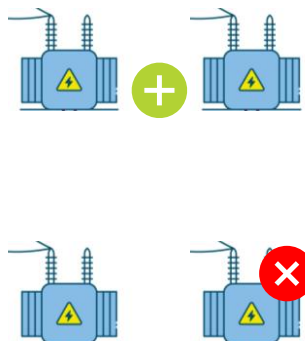
Hoe kunnen we de GROEI van de elektrificatie faciliteren op ons net...
...en toch de risico's van congestie voor onze klanten afschermen?

A

B

Wat betekent netcongestie?

voor de netbeheerder?



Congestie straks =
Vermogensniveau is hoger
dan wat het net op dat
moment aankan



Opties?

- 1) Aanvragen weigeren
(willen we niet)
- 2) Extra onderbreking
voor alle klanten
(willen we ook niet)
- 3) Flexibiliteit bij deel vd
klanten afspreken

Waar kunnen we op werken?



Segment industrie



Klantvraag extra vermogen wordt individueel behandeld en bestudeerd mbt inpassing in net



Geef de klant het meest gunstige **aanbod** dat toelaat om **vandaag al aan te sluiten** en toch **verzekert** dat we eventuele toekomstige overbelastingen kunnen **voorkomen** met flexibiliteit



Segment LS

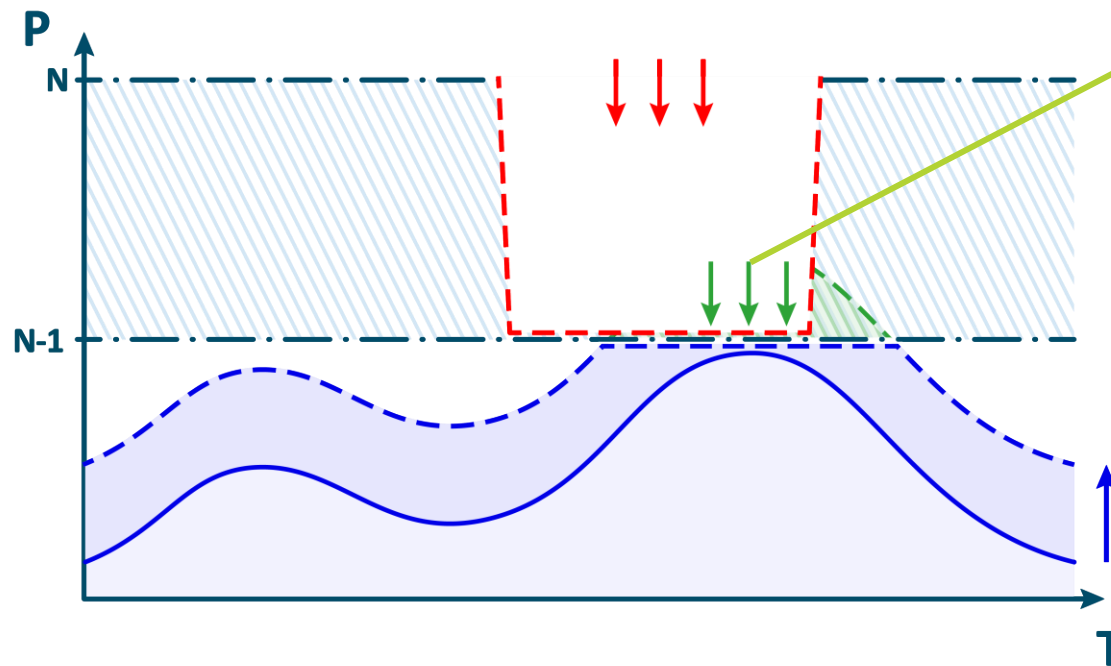
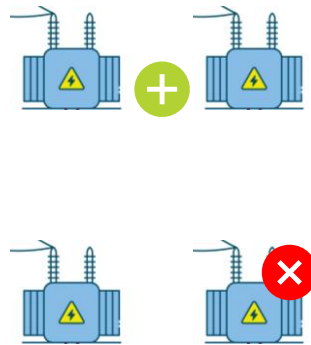
Zéér veel dossiers, beperkte vermogensgroei per dossier:
Aanvragen worden niet stuk per stuk bestudeerd



Zoek naar manieren om **klanten** te **prikkelen** in hun gedrag OF vrijwillig **deel** te **nemen** aan flexibiliteitsproducten (bv flexmarkt)

In NL: vanaf 1 juli '26
niet overal standaard
huisaansluiting
mogelijk!

Fall-back-flex als overgangoplossing



aansluiting met Flexibiliteit

We bieden u aan om
vandaag al aan te sluiten

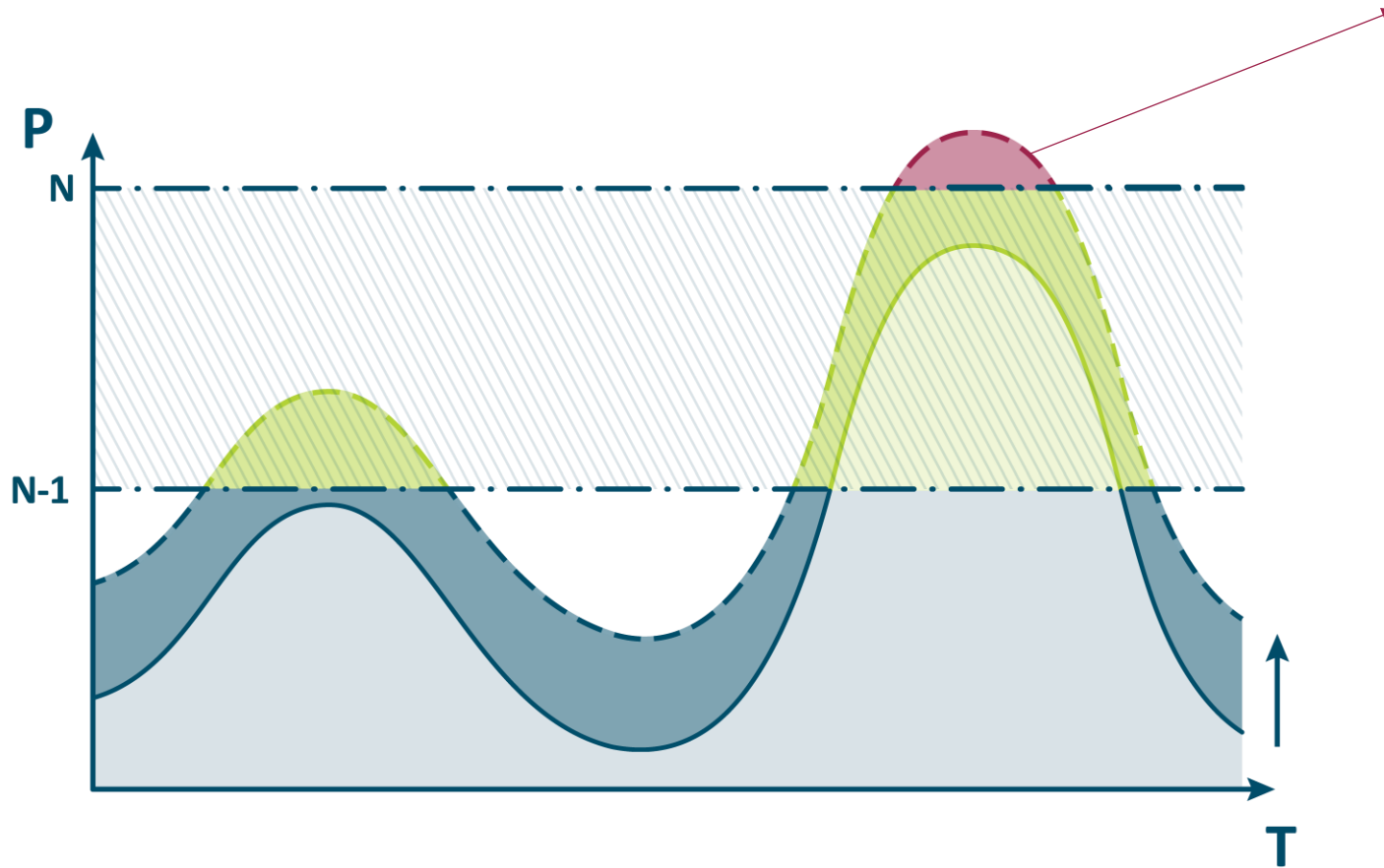
met de vraag **in de toekomst** in staat
te zijn vermogen te begrenzen
wanneer dit nodig is

Een risicoverzekering in afwachting
van de investering in extra net



Netcongestie

wat is het? Soms nog hogere stijging vraag



Straks:

indien voorspelde belasting
hoger dan wat net aankan

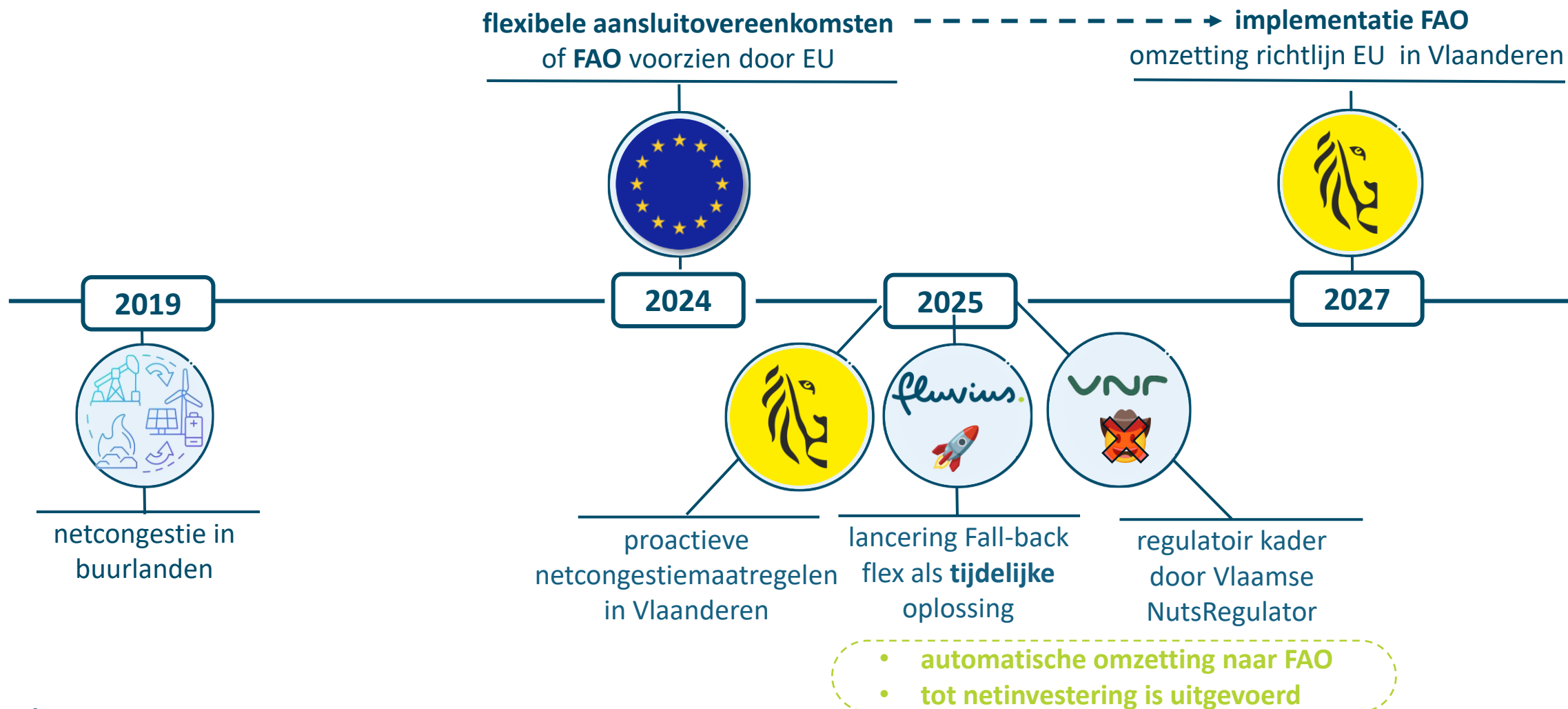


ten alle tijde proactief dergelijke
vermogenspieken vermijden

= 'day ahead'-sturing



Waarde? Ifv omzetting FAO uit te klaren



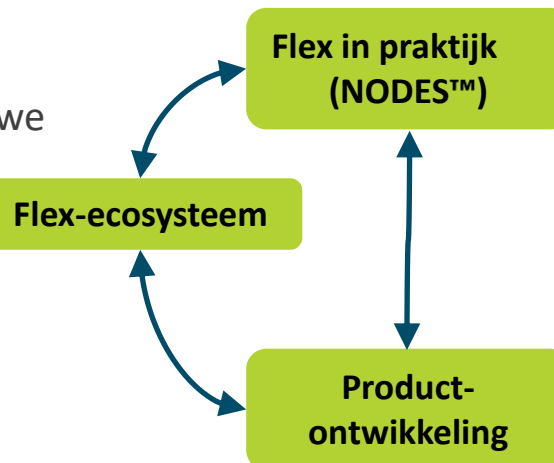
Lokale Flex Markt – winter testen ‘25-’26

Deze winter draaien we **zoveel mogelijk volumes** om te **evalueren** of de lokale flex markt een **structurele rol** kan spelen in **congestiebeheer**

Samen met flexibility service providers zetten we een **win-win samenwerking** op.

Focus op **constructieve feedback** op deze **flexibiliteit oplossing**

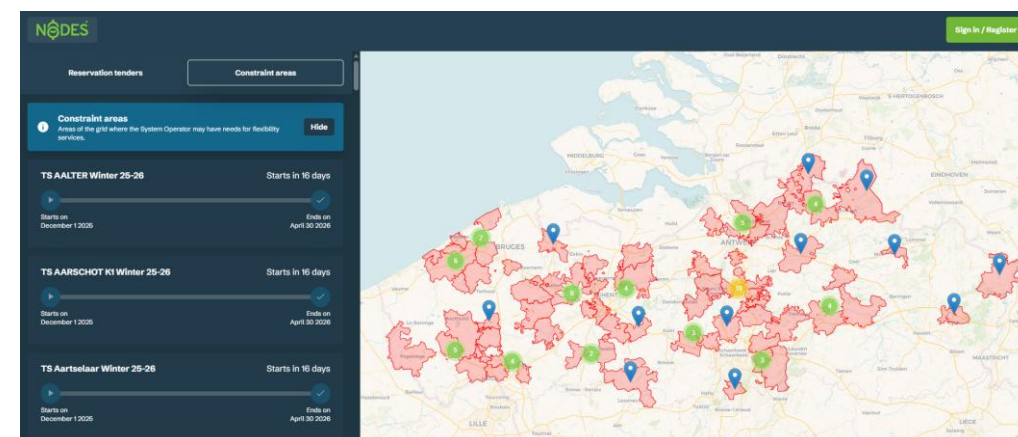
Periode: 1 december – 30 april



*“We waarderen de **constructieve en proactieve** houding van Fluvius, we moeten samen vooruit”*

fluvius.

“We missen dat lange termijn business perspectief, met name qua budgetten: zal er een ‘markt’ zijn?”



Praktijkervaring door het verhandelen van flex via het marktplatform (NODES™).

Flexproducten

Onze productfiches worden aangepast op de feedback en ervaringen van FSP's.

In samenwerking met NODES	
3 PRODUCTFICHE: ShortFlex™	
Version	v4.1
3.1 Introductie tot het product	
De ShortFlex™ product kan als volgt omschreven worden:	
De FSP heeft de DNB een verhoging of verlaging van afname of injectie met een bepaald volume ten opzichte van een baseline, op een specifiek tijdstip en specifieke locatie in het net. De FSP kan zijn gewenste activiteit vergoeding (ShortFlex) aanpassen tot kort voor het moment van levering en garandeert activiteit van elk door de DNB aangewezen blok. De DNB koopt op dagelijkse basis i.f.v. methoden. Bieden in deze ShortFlex™ marktprocedure kan volgen uit een LongFlex™ reservatiecontract, of als vlie deeltname onder andere LongFlex™ reservatie.	
3.2 Visibiliteit Zones & Assets	
Geografische zone	De DNB zoekt flexibiliteit binnen afgebakende geografische zones, vooral bekend gemaakt op de website van de DNB (zone-fiches). Koppeling van product aan zone gebeurt uiterlijk bij de marktovergang via het NODES™ platform.
Assetregistratie	Individuele assetregistratie op platform vereist
3.3 Publicatie marktvraag	
Assetvermogen	Assetdeelhouders kan vanaf 1kW. Samenroepbaar als portfolio om aan minimum bod te komen.
Publicatie kanaal & toelichting	Wordt via NODES™ platform, waar per zone een orderboek beschikbare wordt getoond.
Mogelijkheid tot preregistratie	Na aanmelding per email op info@nodes.nl ontvangt u voortaan de informaties bij de marktstart.
Minimum actief vermogen per bod	10 kW voor het portfolio waarmee geboden worden.
Type vergoeding	Een portfolio is samengesteld uit één of meerdere assets (max. 1000). Activeringsvergoeding wordt berekend per leveringsblok op basis het effectief geleverd volume (injectie of afname) volgens de formule zoals aangegeven onder "Settlement en vergoeding".
Combinatie met andere markten	Reserveringsvergoeding wordt geregeld via LongFlex™ opdrachten afgeleverd vóór de ShortFlex™ marktprocedure. Een FSP heeft ook het recht om deel te nemen aan de ShortFlex™ onder LongFlex™ opdracht, maar heeft dan geen recht op een reserveeringsvergoeding. Vermogen dat toegewezen is in de ShortFlex™ markt, mag in dezelfde richting worden aangeboden in andere markten. Aanbieden met hetzelfde vermogen in de tegenwoordige congestie verhogingsrichting is niet toegestaan en zal op termijn worden vermeden door toepassing van CRI.

Links extra informatie

- [Laatste webinar.](#)
- [Tenders | NODES](#)
- [Zonefiches](#)
- [De website.](#)

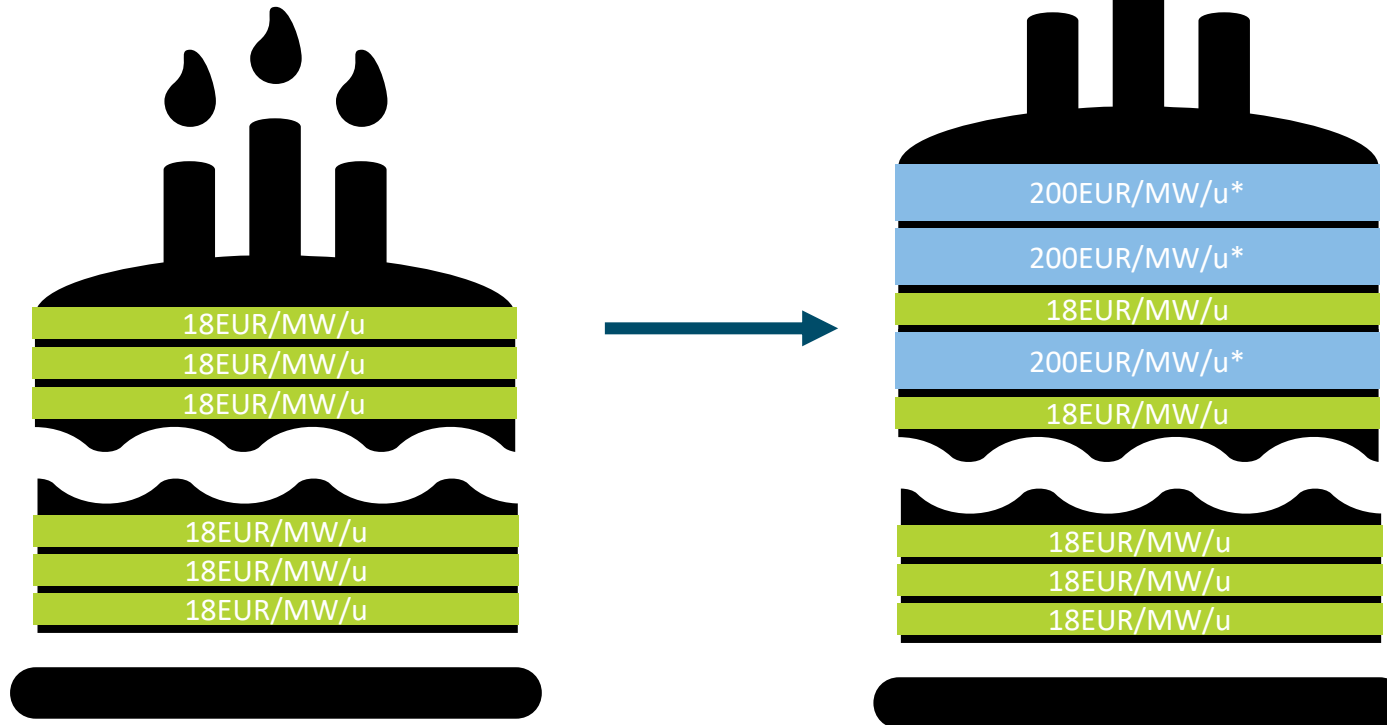
Wat drijft de prijs in een congestiemarkt?

- De vermeden blootstelling van klanten aan congestie-onderbrekingen
 - Referentie: Value of Lost Load (vorig jaar €650/MWh als prijsplafond)
 - Prijzen markttesten: [100 – 650] €/MWh reële overschrijding
 - Inschatting: dit kan nog dalen
 - Maatschappelijk vraagstuk
- Op termijn: het uitstellen van investeringen
 - Beperkt tot financieringswaarde, bv 2% van totaalbedrag investering
 - Maar: vraag stijgt quasi overal, investeringen zijn nodig
- Op termijn: alternatief voor aansturing met andere flexvorm
 - Ifv maatschappelijke optimalisatie



Optimaliseer uw business case - Outro

Bij aanname batterij =
161.000 EUR/MW/jaar



- Door op bepaalde tijdstippen in de winter (bvb. avondpieken), een asset enkele uren niet in te bieden op de bvb. balancing markten, **kan er een value stack gemaakt worden met congestie markten**
- Congestiemarkt op zichzelf → niet als doel volledige businesscase te vormen voor investeringen. Markten combineren is cruciaal.

Congestiemarkt*

Andere markten

* Vermelde prijzen voor de congestiemarkt zijn indicatief

Hoe kan flexibiliteit waarde genereren?

- Nu kunnen aansluiten ipv later met impact op business case
 - Minimale impact op economische ontwikkeling & vergroening
- Meer klanten die bijdragen aan hetzelfde net = daling eenheidstarief
- Inspelen op toegangsvermogen tarifiering of capaciteitstarief
- Potentiële vergoeding aansturing toekomst: uit te klaren ikv FAO kader
- Markt zàl een rol spelen: deelname kan inkomsten opleveren
 - Met oog op congestie: prijzen proportioneel met maatschappelijke kost van alternatief
 - Het niet moeten blootstellen van meerdere klanten aan onderbrekingen tgv congestie
 - Het goedkoper vinden van aansturing tov andere middelen (bv aansturing bedrijf ikv FAO)
 - Op langere termijn: investeringsuitstel bekomen



Sector staat niet stil...



Long list

	CBC, CSC		Gemeinsamer Netzanschluss (§ 8 & § 24 EEG 2023)		Managed/reactive Flex (Octopus GO / Intelligent Octopus)
	Redispatch		Flexible Netzanschlussvereinbarung (§ 17 Abs. 2b EnWG & § 8a EEG 2023)		Peak reduction (PR)/Enduring PR
	Tijdsduurgebonden transportrecht		Steuerbare Verbrauchseinrichtungen – §14a EnWG		ENA producten
	Tijdsblokgebonden transportrecht		§ 13 EnWG – Net-stabiliteitsmaatregel (“Netzreserve”)		Demand flexibility service (DFS)
	Inzet regelbare opwek		Appels d’offres de flexibilités locales		Market renewal program
	Cablepooling		NEBCO (ex-NEBEF)		FIRMe – Local Flexibility Auctions (E-REDES)
	Groepstransport-overeenkomst (Groeps-TO)		EDF Tempo (kleurendagen)		CRM (Capaciteitsmechanisme)
	Reststroom (volledig variable transportrecht)		TURPE 7 tarieven		Dynamic Operating Envelope (flexible export limits)
	Niet-marktgebaseerd congestiemanagement		Progetti pilota per l’acquisto di flessibilità DNB		Eskom Demand Management Programme (energy efficiency - load shifting – peak clipping)
	GOTORK (“use-it-or-lose-it”)		PVPC (uurtarief, gereguleerd)		Load Shedding - DMK

Dank voor uw aandacht

fluvius.
Tot bij u

