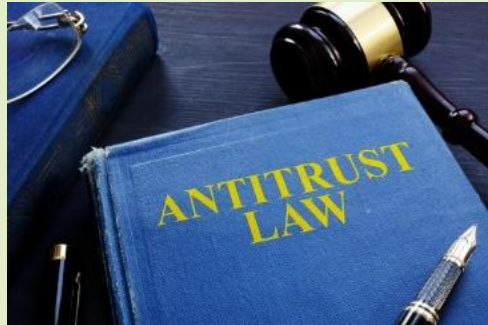




Federatie van de Belgische Elektriciteits- en Gasbedrijven
Fédération Belge des Entreprises Électriques et Gazières
Federation of Belgian Electricity and Gas Companies

Competition compliance FEBEG meeting rules

Context: FEBEG is committed to complying with the letter and spirit of the EU antitrust law and similar laws in EU member states and other countries.



Objective: Ensure that our meetings are not used to discuss business secrets or take common actions that might restrict competition.

- **Limited Discussions:** Discussions will be limited to agenda topics, and minutes will be provided.
- **Prohibitions:** No discussion or exchange of information or agreements on prices, costs, profit margins, market shares, etc.
- **Prudent Rule:** No commercial topics outside of FEBEG's mission should be discussed.
- **Meeting rules:** All FEBEG members have knowledge of the detailed 'FEBEG Meeting Rules' governing these rules.

Visie producenten op netcongestie

24/4/2026 CODE/VLAIO, Masterclass – Help! Ons elektriciteitsnet zit vol



Energie.be



Versnelling van de energietransitie

Introductie



Versnelling energietransitie

FEBEG verwelkomt de toenemende elektrificatie in industrie, gebouwen en transport in het kader van de energietransitie

Transitie verloopt in sprongen

Elektrificatie was voorzien maar innovatie en marktontwikkelingen hebben geleid tot onverwachte groei in aansluitingsaanvragen

Noodzaak voor gerichte maatregelen

De groei in netaansluitingen vraagt om gerichte maatregelen die garanderen dat alle sectoren kunnen blijven groeien en speculatieve capaciteitsreserveringen vermeden worden

Investeringskader vrijwaren

Maatregelen moeten evenwichtig en proportioneel zijn om geen rem te zetten op de energietransitie, elektrificatie en innovatie

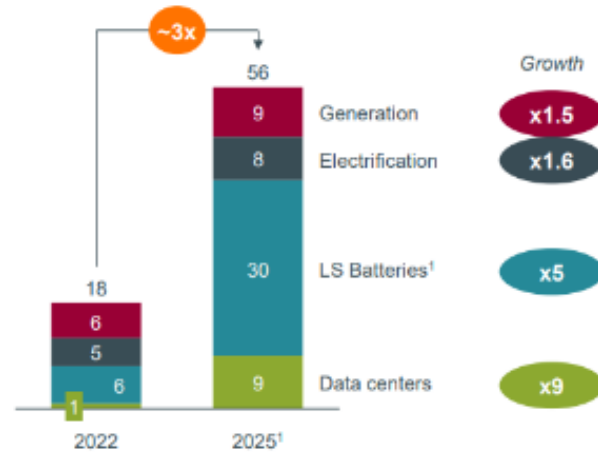
Netstudies vs. netcapaciteit

Context

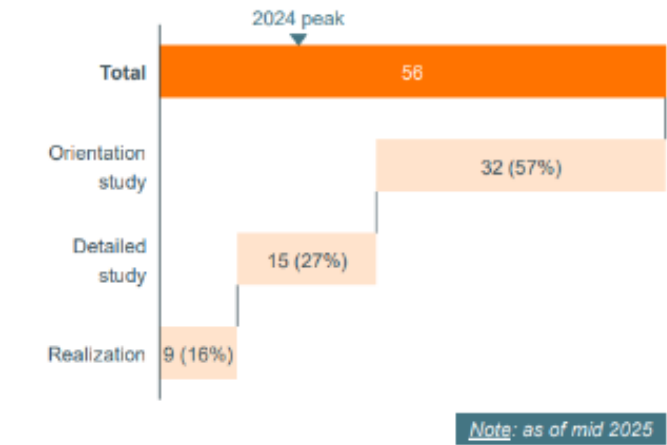
- 57% = oriëntatiestudie
- 27% = detailstudie
- 16% = aansluitingscontract, aansluiting nog niet gerealiseerd

- Netstudie ≠ capaciteitstekort/congestie
- Nood aan een duidelijk beeld van het reële probleem
- Maatregelen moeten gericht en proportioneel zijn
- Beperkingen hebben impact op marktspelers

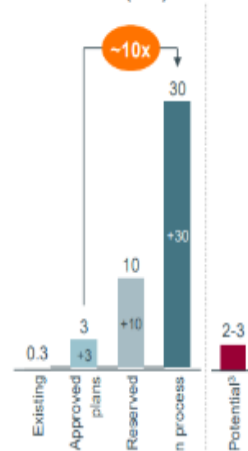
Evolution of BE transmission queue size by grid user (GW)



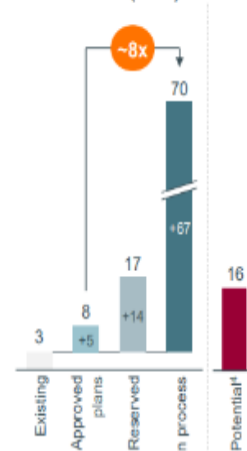
2025 Belgium transmission queue size by stage (GW)²



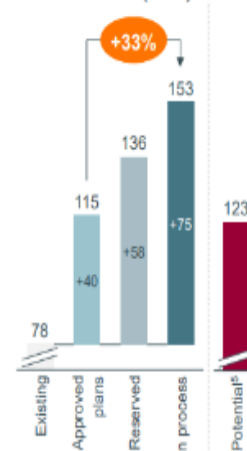
LS Batteries (GW)



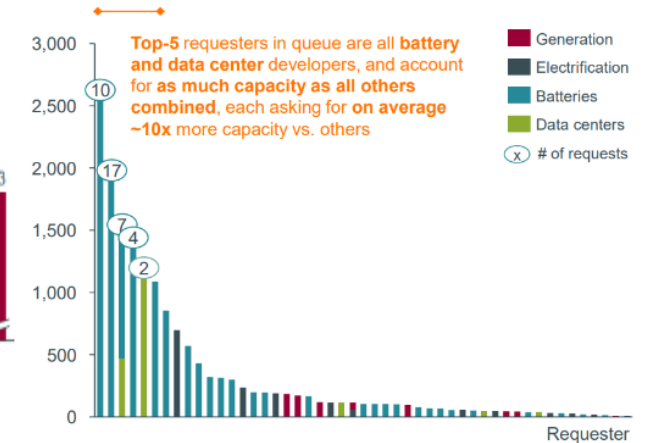
Data centers (TWh)¹



Electrification (TWh)²



Cumulative capacity requested in orientation studies per requester, as of August 2025 (MW)¹



Context – Vlaanderen

Congestie in Vlaanderen:
Hoofdreden = werken aan net
2024

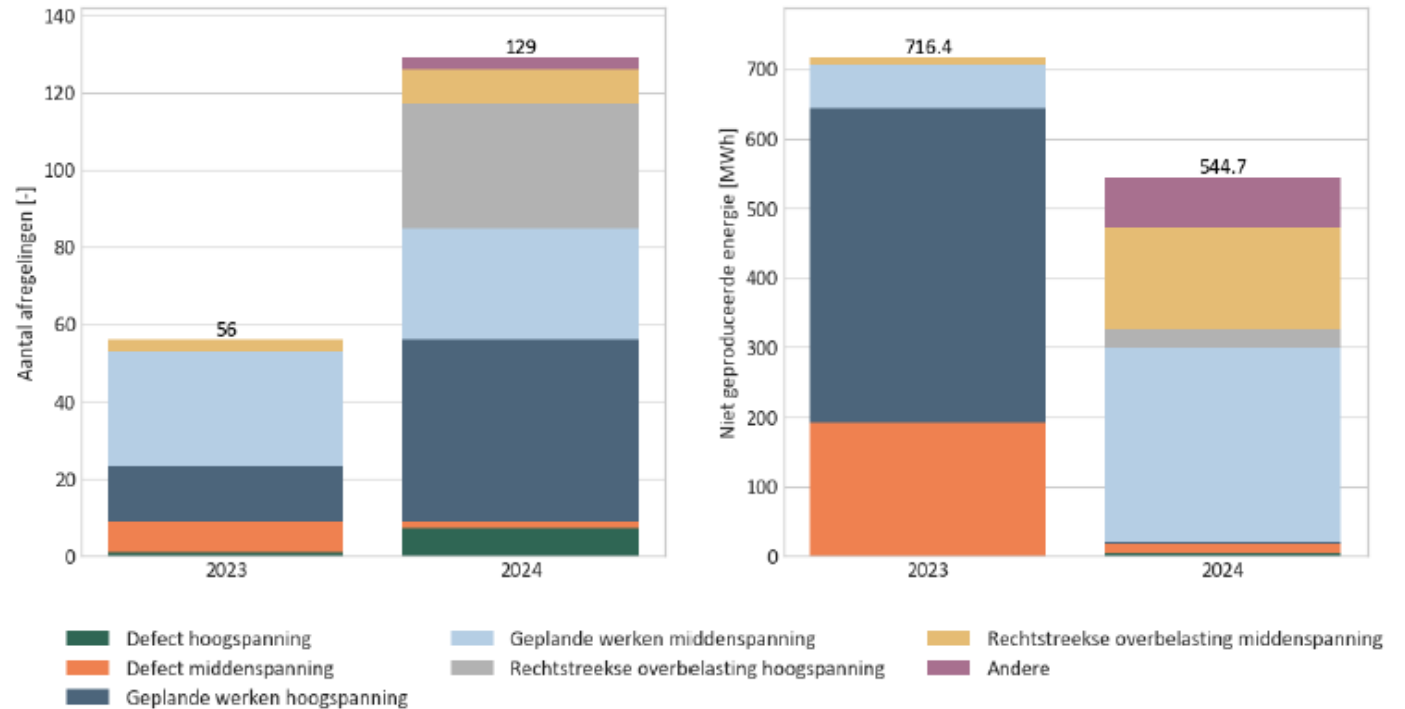
- Fluvius :
 - Volume 509MWh
 - Kost €18.341

Elia

- Volume: 35,5
- Kost: €403

Aantal afregelingen is gestegen, afgeregeld volume gedaald → incentive door vergoeding?

Redispatch cost Elia: €10M



Figuur 32 De toepassing van niet-marktgebaseerde flexibiliteit bij distributiegekoppelde eenheden (productie en opslag) uitgerust met telecontrole in 2023 en 2024, in termen van aantal afregelingen en gemoduleerde/niet-geproduceerde energie, opgesplitst per oorzaak.

Bron: Fluvius, jaarlijkse flexibiliteitsrapportering aan de Vlaamse Nutsregulator.

	Aantal modulaties	Gemiddelde duur [h]	Gemiddeld gereduceerd vermogen [MW]	Niet-geproduceerde energie [MWh]	Uitbetaalde vergoeding [EUR]
Modulaties voor congestiebeheer op het distributienet					
2023	43	73,8	4,4	268,1	3.430,7
2024	53	17,6	5,2	509,2	18.341,6
Modulaties voor congestiebeheer op het plaatselijk vervoernet van elektriciteit/transmissienet					
2023	13	42,7	6,2	448,3	0,0
2024	76	1,5	4,2	35,5	402,7

Versnel investeringen & optimaliseer gebruik van bestaande netten



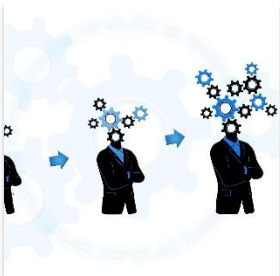
Versnelde netinvesteringen

Maak gebruik van de Europese kaders die fast-track vergunningsprocedures mogelijk maken voor deze netinfrastructuren die onmisbaar zijn voor de energietransitie



Optimaal gebruik van bestaande netten

Stimuleer de netbeheerders om de bestaande netten zo efficiënt mogelijk te gebruiken. Her-evalueer de historische veiligheidsmarges die gebruikt worden in netstudies op basis van de technische mogelijkheden.



Erken de waarde van flexibiliteit

Flexibiliteit kan een grotere rol spelen in de optimalisatie van bestaande netten. Marktgebaseerde flexibiliteit is dé lange-termijn oplossing die de nodige investeringen en het inzetten van flexibele assets in functie van de noden van het net incentiveert.

CREG code of conduct

- Maatregelen om de wachtrij op te ruimen en speculatieve capaciteitsreserveringen te verminderen
-
- Strikte deadlines voor Elia voor het leveren van rasterstudies,
- en strikte deadlines voor netgebruikers om de benodigde informatie te leveren en te beslissen of ze doorgaan met het capaciteitsverzoek of niet.
- Swimming lanes moeten gebaseerd zijn op het Federale Ontwikkelingsplan (politieke beslissing)
- Principe first come, first served blijft van kracht + actief wachtrijbeheer. First ready, first served kan alleen in de volgende fase, als de huidige maatregelen niet voldoende zijn om gereserveerde maar niet-gebruikte gereserveerde capaciteiten te verminderen
- Toegangsfilters (landgaranties)
 - Gedetailleerde studies met beperkte validiteit
 - Bankgaranties (nog niet ingevoerd)
- CREG introduceerde het use-it-or-lose-it systeem (rekening houdend met vertragingen om geldige redenen zoals vergunningen, enzovoort) – > zal door Elia worden uitgewerkt
-
- **Volg het effect van de maatregelen op de wachtrijen en beschikbare netcapaciteit op en als verdere maatregelen nodig worden geacht**

Erken de waarde van flexibiliteit

Flexibiliteit als deel van de oplossing

- Marktgebaseerde flexibiliteit
 - Zorgt voor optimalisatie gebruik van bestaande netten
 - Kan investeringsprikkel bieden om meer flexibiliteit te ontsluiten
 - Bieden de beste incentive om flexibele assets een actieve rol te laten spelen in het oplossen van congestie
- Permanente flexibele aansluitingen
 - Op vrijwillige basis voor bestaande aansluitingen
 - Kunnen capaciteit vrijmaken indien aangepaste nettarieven
 - Minder opportuun voor productie/injectie
- Technische interventie-tools
 - Moeten een last-resort maatregel blijven
 - Her-evaluatie van bestaande protocols lijkt nuttig

Méer flexibiliteit is nodig om de energietransitie vlot verder te laten verlopen. Marktflexibiliteit is de beste oplossing om de nieuwe investeringen en participatie van bestaande assets te incentivieren.

Netcongestie Vlaanderen

Eerst krijg je een beter overzicht van de situatie in Vlaanderen met betrekking tot wachtlijsten en beschikbare capaciteit

FEBEG wil proactief bijdragen aan oplossingen die investeringen niet in gevaar brengen

Belangrijk principe: gereserveerde capaciteit moet ook verzekerd zijn, ongeacht de prioriteit

- Er wordt gewerkt aan een kader voor flexibele aansluitingen
 - Risico's moeten worden afgebakend:
 - Flexibele toegang moet op een bepaald moment eindigen
 - Tijdelijke periode
 - Volumeplafond

Als er aan een prioriteringskader wordt gedacht, dan

– **juridisch robuust**

- Gericht op netcongestie / gridproblemen
- Hoge prioriteit moet worden gegeven aan de "congestieverminderende" vraagcapaciteit



thanks

Federatie van de Belgische Elektriciteits- en Gasbedrijven
Fédération Belge des Entreprises Électriques et Gazières
Federation of Belgian Electricity and Gas Companies