

Flexibiliteit

Pieken aftoppen (niet-marktgebaseerde curtailment)

Het probleem Het elektriciteitsnet heeft niet overal de capaciteit om een piek van opgewekte energie uit wind of zon te transporteren. Waar dit het geval is, leggen netbeheerders transportbeperkingen op om te voorkomen dat het elektriciteitsnet uitvalt door deze pieken. Zon- en windparken kunnen dus niet overal hun gewenste opwekvermogen aansluiten.

De oplossing Bij congestie stuurt de netbeheerder een signaal naar de opwekker. Vervolgens beperkt de opwekker de productie van wind of zon binnen de grenzen die door de netbeheerder zijn opgelegd. Door per opwekker enkele procenten van de jaarlijkse energieproductie op te offeren, kan tot 30% meer opwekvermogen worden aangesloten in het distributienet.



Toepassing

Duurzame opwek in gebieden met capaciteitstekort door te hoge productiepieken



Waarde

Netbeheerder kan ~30% meer duurzaam opwekvermogen in het bestaande net aansluiten.

Ontwikkelaar kan sneller aansluiten en produceren

Duurzaamheidsdoelstelling voor het energiesysteem worden eerder gehaald



Stakeholders

Netbeheerder, ontwikkelaar van duurzame opwek, omvormerfabrikant en installateur.

Beschikbaarheid

Idee

Concept

Pilot

Geïmplementeerd

Regionaal Nationaal



Opschaalbaarheid

- Wordt al veelvuldig toegepast in Duitsland en België.
- De inzet als "verzwaren tenzij" flexibiliteit onderzoeken.



Belemmeringen

- Onduidelijkheid compensatie voor niet-geleverde kWh.
- Nu pas mogelijk na transportbeperking.



Enablers

- Ervaring opdoen in pilots.
- Standaardisatie van de communicatie-interface en berichtenverkeer door NBNL, marktpartijen en fabrikanten.

Praktijkvoorbeeld



Pilots Enexis (Woldjerspoor) en Liander

Enexis gaat proefdraaien bij het 12 MW-zonnepark Woldjerspoor van Groenleven in Groningen. Liander start bij twee grote zonnedaken in Nijmegen en Friesland.

[Meer lezen \(1\)](#) en [\(2\)](#)

Partners

