

Op welke manier wordt rekening gehouden met plannen bij het ontwikkelen van netcapaciteit door Enexis?

In het Investeringsplan wordt rekening gehouden met de ambities en plannen uit de RES 1.0 die door de gezamenlijke gemeenten in West-Brabant is opgesteld.

Hoe kijkt Enexis tegenover het gebruik van hoofdstations (net) buiten de gemeentegrenzen?

De infrastructuur van Enexis beperkt zich niet tot gemeentegrenzen. Dus eventuele capaciteit nabij de (gemeente)grenzen van West-Brabant kan worden ingezet, en vice versa natuurlijk ook. Ook buiten West-Brabant is sprake van beperkte capaciteit. Zie hiervoor de landelijke kaart:

<https://capaciteitskaart.netbeheernederland.nl/>

Heeft het zin om plannen te maken voor opwek in gebieden waar sprake is van congestie?

Het is goed om plannen te blijven maken voor opwek in gebieden met transportschaarste, zo hoeft de ontwikkeling later niet opnieuw opgestart te worden, want dat kan extra tijd kosten. Plannen die in de RES 1.0 benoemd zijn kunnen, als de transportcapaciteit weer beschikbaar komt, worden aangesloten.

Wat wordt verstaan onder lange doorlooptijden voor realiseren infrastructuur?

Voor de bouw van een nieuw station moet rekening gehouden worden met 5 tot 7 jaar voor voorbereiding en uitvoering, bij uitbreiding is dit 4 tot 6 jaar. Door het stijgend aantal aanvragen voor aansluitingen kan dit oplopen, ook het tekort aan personeel in de gehele technische sector kan effect hebben op de doorlooptijden.

Er wordt gezegd dat reservecapaciteit sinds kort gebruikt mag worden. Zijn veiligheidsmarges hierdoor afgenomen?

Nee, de veiligheidsmarges zijn niet afgenomen. Met de nieuwe regels blijft de betrouwbaarheid voor afnemers van elektriciteit ongewijzigd. Als er een storing plaatsvindt in het betreffende gebied, dan kan het voorkomen dat de klanten die alleen elektriciteit opwekken, tijdelijk hun productie moeten staken om ruimte te maken. De reserveverbinding is op dat moment nodig om de uitval van de verstoorde netdelen op te vangen.

Curtaiment in combinatie met geringe energieopslag en slimme gebieds-aansturing levert enorme flexibiliteit op. Hoe kan Enexis hierin ondersteunen?

Curtaiment, opslag en aansturing is vooral op de aansluiting van toepassing. Daardoor wordt de aansluiting efficiënter en slimmer ingezet. Enexis heeft ondersteund bij een aantal pilots hiervoor. Het is aan de markt om dit verder te ontwikkelen.

Wordt er ook gewerkt aan alternatieven als lokale opslag van energie bij of in de buurt van grootverbruikers zodat deze zelf hun piekvraag kunnen opvangen?

Ook dit is vooral aan de markt (achter de meter) om dit verder te ontwikkelen.

Zijn er ook ontwikkelingen om het realiseren van energie-infrastructureur op een geheel anders aan te gaan pakken?

Door de toenemende netcapaciteit is er een grote behoefte om op een andere wijze over netcapaciteit en ontwikkeling daarvan na te denken. Dit gaat van gezamenlijk plannen en prioriteren tot innovatieve toepassingen als het benutten van reservecapaciteit. Ook systeemintegratie zoals het voorbeeld aan het Haringvliet (hybride energiepark) draait ook om betere benutting van netcapaciteit.

Hoeveel MW staat er nu in de wachtlijst voor West-Brabant?

Dat is een momentopname en verandert constant. Wat nu nog op de wachtlijst staat kan morgen alweer veranderd zijn. Sommige plannen passen bijvoorbeeld niet in het ruimtelijk beleid en vallen weer af van de lijst. Daarnaast mogen en kunnen wij hier geen inzicht in geven vanwege privacyregelgeving.

Kan Enexis ook investeren in flexibiliteit in plaats van verzwaring?

We kijken altijd naar alle mogelijkheden binnen de huidige wet- en regelgeving om zo efficiënt mogelijk aan te sluiten, om daarmee langere doorlooptijden, onnodige investeringen en hogere maatschappelijke kosten te voorkomen.

Wat is de status van opslag van energie in waterstof in plaats van batterijen?

Batterijtechnologie is, onder andere door de groei van elektrisch vervoer, een goed toepasbare en enigszins betaalbare technologie. Waterstof is nog minder ver en zit nog meer in de pilot en experimenteerfase. Om en nabij 2030 is de verwachting dat waterstof ook een volwaardige en volwassen technologie is, zodat we naast batterijen meer alternatieven ontwikkelen om netcapaciteit beter te benutten.

Hoe kan ik bij toepassing van flexibiliteitsassets in mijn project voorrang krijgen om op het net te worden aangesloten met mijn zon op dak project in een gebied met congestie?

Aanvragen worden op volgorde van binnenkomst behandeld (first come first serve). Enexis kan en mag daarin vanwege wetgeving geen onderscheid maken.

Kunnen we stellen dat we met de huidige plannen (alle regio's gecombineerd) optimaal gebruik maken van het landelijke netwerk?

De huidige plannen laten o.a. een behoorlijk onevenwichtig beeld zien wat betreft opwektechnieken (hoeveel zon-opwek in relatie tot wind of het combineren daarvan). Ook is niet overal de vraag en aanbod van energie voldoende op elkaar afgestemd. Er zijn natuurlijk meer afwegingen te maken dan alleen netcapaciteit, ondanks dat is het beter benutten van netcapaciteit denkbaar. Bij het verder concretiseren van plannen vragen netbeheerders daar nadrukkelijk aandacht voor.

Innovatie gaat niet alleen over technieken, maar vooral ook over systeem innovatie. Daarin kan het niet anders dan dat Enexis als netwerkbeheerder de rol van voortrekker speelt. Kan Enexis dat wel?

Systeem innovatie wordt momenteel onderzocht. Hoe maken we het energienet geschikt voor de toekomst met levering, opwek en opslag. Om dit systeem aan te passen is veel onderzoek nodig en (een tijdrovende) aanpassing van de wet- en regelgeving. Enexis werkt daarin samen met TenneT en de betrokken stakeholders zoals ministeries.

Gaat het ooit lukken om wijken of dorpen off-grid te krijgen?

Ja, dit is denkbaar op termijn, mits voldoende ruimte voorhanden is om te voorzien in het produceren van voldoende elektriciteit en warmte en daarnaast de energiebehoefte tot een minimum wordt gereduceerd. De vraag is of het wenselijk is om veel off-grid wijken en dorpen na te streven, juist een goed werkend landelijk en regionaal energiesysteem kan leiden tot meer optimalisatie en het benutten van kansen op het gebied van opwek en warmte voor een groot deel van Nederland. Denk bijvoorbeeld het produceren van windenergie op zee of in de Flevopolder.