

FAQ marktconsultatie

1. Waarom is het druk op het Nederlandse elektriciteitsnetwerk?

In Nederland is er een snelgroeiende vraag naar extra capaciteit op het elektriciteitsnet door de snelle opkomst van wind- en zonneparken. De hoeveelheid elektriciteit die hiermee wordt opgewekt, is groter dan het elektriciteitsnet op dit moment kan verwerken. Oftewel, de vraag naar capaciteit van het hoogspanningsnet is groter dan het beschikbare aanbod. Wanneer dit het geval is spreken we van congestie. De lang termijn oplossingen is investeren in dit net en deze uitbreiden. Op de korte termijn kijken we samen met de regionale netbeheerders en verbruikers naar oplossingen als congestiemanagement en flexibiliteit.

2. Wat is de situatie in Friesland?

In Friesland is inmiddels voor 1800 megawatt aan duurzame opwek ontwikkeld of in voorbereiding die lang niet allemaal in de provincie zelf wordt verbruikt. Dit leidt tot knelpunten op het net in westen en zuiden van Friesland, waar ongeveer 1500 megawatt van de duurzame opwek zit. TenneT gaat deze knelpunten door middel van versterkingen structureel oplossen, onder meer door het plaatsen van extra transformatoren en het aanpassen van het regionale hoogspanningsnet. De verwachte uitbreiding vindt fasegewijs plaats en gaat naar verwachting tussen de 3 en 7 jaar duren en kosten 250 miljoen euro.

3. Wat is de situatie in Flevoland & Gelderland?

In de Flevopolder en Gelderland is inmiddels voor 4800 megawatt aan duurzame opwek ontwikkeld of in voorbereiding. Dit is vergelijkbaar met de capaciteit van 6 grote energiecentrales. Deze ontwikkeling leidt tot knelpunten op het net, met name op momenten met veel wind en zon en weinig verbruik van elektriciteit in de betrokken regio's. TenneT gaat deze knelpunten door middel van versterkingen structureel oplossen, onder meer door het plaatsen van extra transformatoren en het aanpassen van het regionale hoogspanningsnet. De verwachte uitbreiding vindt fasegewijs plaats en gaat naar verwachting tussen de 3 en 7 jaar duren en kost naar verwachting 450 miljoen euro op weg naar 2030.

4. Wat is de situatie in Utrecht?

Ook in de provincie Utrecht loopt het hoogspanningsnet tegen de grens aan van de maximale capaciteit om duurzaam opgewekte energie, bijvoorbeeld uit zonnepanelen, terug te leveren aan het net. Inmiddels zijn er in de regio concrete plannen voor meer dan 500 megawatt aan duurzame teruglever-initiatieven. TenneT gaat het hoogspanningsnet in de regio de komende jaren fors aanpassen en uitbreiden en investeert hier tot 2030 circa 180 miljoen euro. Ook worden op het hoogspanningsstation in Utrecht Lage Weide slimme transformatoren geplaatst. Deze installaties kunnen duurzame elektriciteit sturen en verdelen, zodat het netwerk uiteindelijk beter kan worden benut. In alle uitbreidingsplannen van TenneT is rekening gehouden met verdere toekomstige ontwikkelingen in de regio, die onder meer in de Regionale Energie Strategie (RES) zijn opgenomen.

5. Wat is de status van marktconsultatie in Noord-Nederland?

We hebben drie jaar geleden een consultatie opgezet omdat we op verschillende plekken in Groningen, Overijssel en Drenthe zagen dat er overbelasting dreigde van het netwerk door de groeiende hoeveelheid projecten voor duurzame teruglevering. Uit die pilot kwamen interessante marktoplossingen voort om toe te passen. Afgelopen jaren hebben we dit ook kunnen toepassen in onze reguliere bedrijfsprocessen (bijvoorbeeld door inzetten regel/reserve-vermogen met hulp van de markt). We zien overigens dat de duurzame groei zich onverminderd verder doorzet. Mogelijk is een formeel congestieonderzoek op basis van de nieuwe code op termijn wel nodig in deze regio's, daar kijken we momenteel nog naar. Ondertussen wordt er ook volop gewerkt aan netversterkingen in die provincies.

→ Voor een uitgebreide FAQ over congestieonderzoek verwijzen wij graag naar: [FAQ congestieonderzoek](#)

1. Why is the Dutch electricity network so busy?

In the Netherlands, there is a rapidly growing demand for extra capacity on the electricity grid due to the rapid emergence of wind and solar farms. The amount of electricity generated by these is greater than the electricity grid can currently handle. In other words, the demand for capacity on the high-voltage grid is greater than the available supply. When this is the case, we speak of congestion. The long-term solution is to invest in this grid and to expand it. In the short term, together with the regional grid managers and consumers, we look for solutions such as congestion management and flexibility.

2. What is the situation in Friesland?

In Friesland 1,800 megawatts of sustainable generation have been developed or are in preparation, but not all of this will be consumed in the province itself. This leads to bottlenecks on the grid in the west and south of Friesland, where approximately 1500 megawatts of renewable generation are located. TenneT will structurally resolve these bottlenecks by means of reinforcements, including the installation of additional transformers and adjustments to the regional high-voltage grid. The expected expansion will take place in phases and is expected to last between 3 and 7 years at a cost of 250 million euros.

3. What is the situation in Flevoland & Gelderland?

In the Flevoland and Gelderland regions, 4800 megawatts of sustainable generation have already been developed or are in preparation. This is comparable to the capacity of 6 large power stations. This development is causing bottlenecks in the grid, especially at times when there is a lot of wind and sun and little consumption of electricity in the regions concerned. TenneT will structurally resolve these bottlenecks by means of reinforcements, including the installation of additional transformers and adjustments to the regional high-voltage grid. The expected expansion will take place in phases and is expected to last between 3 and 7 years and cost 450 million euros on the way to 2030.

4. What is the situation in Utrecht?

In the province of Utrecht, too, the high-voltage grid is reaching the limit of its capacity to supply sustainably generated energy, from solar panels for example, back to the grid. There are now concrete plans in the region for more than 500 megawatts of sustainable feed-in initiatives. TenneT is going to modify and expand the high-voltage grid in the region significantly in the coming years and will invest approximately 180 million euros in this area until 2030. Smart transformers will also be installed at the high-voltage substation at Utrecht Lage Weide. These installations can control and distribute sustainable electricity, ultimately allowing better use of the grid. All TenneT's expansion plans take into account further future developments in the region, which are included in the Regional Energy Strategy (RES).

5. What is the status of market consultation in the Northern Netherlands?

We set up a consultation three years ago because we saw in various places in Groningen, Overijssel and Drenthe that there was a risk of overloading the grid due to the growing number of sustainable feed-in projects. The pilot produced interesting market solutions that could be applied. In recent years, we have also been able to apply this in our regular business processes (for example, by deploying regulating/reserve capacity with the help of the market). We also see that sustainable growth continues unabated. A formal congestion study based on the new code may eventually be necessary in these regions; we are currently looking into this. In the meantime, network reinforcements in these provinces are in full swing.