



Datum: 11 december 2025

Aan: regulering.energie@acm.nl

Betreft: input Equinor op [Consultatie vormgeving invoedingstarief](#) (zaaknummer ACM/12/182950)

Introductie Equinor

Equinor is een energiebedrijf met hoofdkantoor in Noorwegen en een van de belangrijkste leveranciers van aardgas aan Europa en Nederland. Vanuit deze positie willen we een significante bijdrage leveren aan de Europese energietransitie, met projecten op het gebied van hernieuwbare energie, zoals wind op zee en groene waterstof, evenals CCS en koolstofarme waterstof.

Wind op zee is de motor voor de energietransitie in Nederland. We zijn een wereldwijde speler op het gebied van wind op zee, met windparken hebben al aanzienlijke investeringen gedaan in wind op zee, met operationele windparken in Noorwegen, het VK en Duitsland, waaronder de baanbrekende Hywind Scotland, het eerste drijvende windpark ter wereld. Momenteel ontwikkelt Equinor verschillende grote offshore windprojecten die in de komende jaren in gebruik zullen worden genomen, waaronder de windparken Bałtyk 2 en 3 in Polen, het Empire Wind-project in de VS en het Dogger Bank-project in het VK, dat een van de grootste windparken op zee ter wereld zal worden. We hebben de ambitie om in 2030 een offshore windcapaciteit van 10-12 GW te bereiken

Wij geloven in een hechte samenwerking met de autoriteiten en andere belanghebbenden. We willen daarom ACM bedanken voor de voortdurende dialoog met de sector en waarderen de gelegenheid om onze input te geven voor deze consultatie over het invoedingstarief.

Equinor is tegen de invoering van een invoedingstarief

Wij onderschrijven de boodschap van Energie-Nederland en wij zijn tegenstander van het invoedingstarief.¹ Specifiek voor wind op zee geldt dat een invoedingstarief een grote impact zal hebben op de vereiste strikeprijs. Op basis van een recent onderzoek van de ACM, dat is gebaseerd op historische kosten en productiegegevens van 2018-2023, wordt de impact voor het offshore net geschat op maximaal 0,013 euro/kWh. Dit bedrag en het bijbehorende risico zal door ontwikkelaars worden opgenomen in de strike price waardoor de subsidiebehoefte significant toeneemt.

¹ [Energie-Nederland tegenstander invoedingstarief elektriciteit - Energie Nederland](#)

De onzekerheid over de invoering van een invoedingstarief staat een succesvolle tender voor wind op zee in de weg

De ACM is van plan om in 2025 met een conceptbesluit te komen, maar deze planning lijkt inmiddels achterhaald. Het is onbekend of er tegen de tijd van de aanbesteding voor de volgende windparken op zee in september 2026 duidelijkheid zal zijn over de tariefstructuur. Bovendien kan het niveau van netwerkkosten jaarlijks veranderen gedurende de levensduur van het project. Op dit moment is het daarom zeer moeilijk om aannames over een invoedingstarief in een businesscase op te nemen. Het gebrek aan duidelijkheid over het invoedingstarief staat daarom een succesvolle tender voor wind op zee in de weg en verslechtert de aantrekkelijkheid van Nederlandse wind tenders ten opzichte van tenders in het buitenland. Wij raden daarom sterk aan om deze onzekerheid in het correctiebedrag van de subsidieregeling Tijdelijke ondersteuningsmechanisme windenergie op zee (TOWOZ) op te nemen, net zoals voor de SDE++ wordt overwogen. De toekomstige ontwikkelingen van transmissietarieven – mede met het oog op structuurwijzigingen zoals nu worden voorgesteld – zijn onmogelijk te voorspellen voor ontwikkelaars van wind op zee, en de overheid is beter in staat om dit risico te absorberen.

Antwoorden op consultatievragen

Met het oog op onze fundamentele bezwaren tegen de invoering van een invoedingstarief hebben wij op dit moment geen input op de individuele vragen. Onze bezwaren zoals hierboven omschreven zouden kunnen worden opgeheven als er voor windparken op zee geen invoedingstarief zal worden geïntroduceerd (antwoord op vraag 14).

Bij invoering van een eventueel tarief is de voorspelbaarheid en transparantie van het tarief van groot belang bij een investeringsbeslissing. Een gedeelte van onze bezwaren zou daarom kunnen worden gemitigeerd door het hanteren van een cap of bandbreedte (antwoord op vraag 17). Daarnaast willen wij meegeven dat voor batterijen en andere technologieën (zoals elektrolyzers) die helpen het net te ontlasten en ten behoeve van de efficiency van het energiesysteem worden geïnstalleerd in het geheel geen invoedings en/of gebruikerstarieven zouden moeten gelden (antwoord op vraag 15).

Verder verwijzen wij naar de antwoorden van EnergieNederland en Nedzero.