Rijksdienst voor Ondernemend Nederland

Regeling subsidie- en vergunningverlening kavel Gamma-B in windenergiegebied IJmuiden Ver

In opdracht van het ministerie van Economische Zaken en Klimaat

>> Duurzaam, Agrarisch, Innovatief en Internationaal Ondernemen

Rijksdienst voor Ondernemend Nederland

Vragen en antwoorden

Regeling subsidie- en vergunningverlening kavel Gamma-B in windenergiegebied IJmuiden Ver

Definitieve versie 23-11-2026

Let op: als er sprake is van onvolkomenheden of onjuistheden, of als verschillende interpretaties mogelijk zijn, is de regelgeving leidend.

Vragen konden tot uiterlijk 19 november 2026 ingediend worden.

Inhoudsopgave

Proces en procedures 3
Organisatie 6
Communicatie 7
Indienen aanvraag 8
Windrapport en windturbines 11
Termijnen 14
Exploitatieberekening 16
Kavelbesluit 18
Financieel 21
Pre-kwalificatiecriteria 23
SDE 27
Ontwikkelkader 29
Wijzigingen en intrekking 37
Overig 38

Proces en procedures

1. Kan een partij meerdere aanvragen indienen?

Nee, u kunt maar één aanvraag indienen voor deze tender. U kiest dus: óf u doet mee aan de subsidieprocedure, óf aan de veilingprocedure. Meerdere aanvragen in dezelfde of een andere procedure zijn niet toegestaan.
Let op: Rechtspersonen en vennootschappen binnen een groep of groepsmaatschappij tellen als één aanvrager.

2. Wat als meerdere partijen uit dezelfde groep een aanvraag indienen?

Wij beoordelen maar één aanvraag per groep. Dient een andere aanvrager, rechtspersoon of vennootschap uit dezelfde groep een aanvraag in voor een vergunning en/of subsidie. Dan nemen wij contact met u op om te vragen welke aanvraag u wilt laten staan.

3. Mag een onderneming deelnemen aan meerdere groepen die een aanvraag indienen?

Nee, wij accepteren maar één aanvraag per aanvrager. Rechtspersonen en vennootschappen in een groep of groepsmaatschappij (consortia) zien wij als één aanvrager.

4. Mogen meerdere dochterondernemingen van één moederbedrijf een aanvraag indienen?

Nee, dat mag niet. Het mag alleen als de dochterondernemingen niet tot dezelfde groep of groepsmaatschappij behoren.

5. Mijn organisatie ontwikkelt op dit moment met een andere partij een windpark binnen de EU. Mogen wij los van elkaar een aanvraag indienen?

Ja, dat mag, zolang deze partij niet binnen dezelfde groep of groepsmaatschappij valt.

6. Ik ben producent van windturbines. Ik lever windturbines aan meerdere aanvragers. Mag dit?

Ja, dat mag, zolang u niet met meer dan één aanvrager in dezelfde groep of groepsmaatschappij zit.

7. Kan ik na het indienen van mijn aanvraag nog iets aanpassen of aanvullen?

Tijdens de aanvraagperiode is het nog mogelijk om aanvullingen of aanpassingen door te voeren in uw aanvraag. Na sluiting van de aanvraagperiode kunt u een aanvraag niet meer aanvullen of aanpassen.

8. Als iets uit de aanvraag onduidelijk is, stelt RVO dan extra vragen?

Het is de verantwoordelijkheid van de aanvrager om het aanvraagformulier zo duidelijk en volledig mogelijk in te vullen. Ook moet de aanvrager ervoor zorgen dat de informatie in de bijlagen duidelijk en begrijpelijk is. Wij kunnen verhelderende vragen stellen, mocht het onduidelijk zijn hoe wij iets moeten interpreteren. Wij zullen geen extra informatie opvragen of accepteren als iets onvoldoende is onderbouwd.

9. Wie beoordeelt de aanvragen?

RVO-adviseurs beoordelen de aanvragen. Voor sommige onderdelen vragen wij extra advies aan (externe) experts. Deze experts hebben speciale kennis over wind op zee-projecten.

10. Krijg ik meer informatie over de experts die aanvragen beoordelen?

Nee, wij geven geen informatie over de experts.

11. Welke informatie krijgen de experts uit de aanvraag?

De experts krijgen alleen die informatie uit de aanvraag die ze nodig hebben om hun deel van de aanvraag te beoordelen.

12. Wat als ik beide kavels win, maar slechts één kavel wil ontwikkelen?

U kunt een aanvraag indienen voor zowel kavel Gamma-A als Gamma-B om uw winkans te vergroten. Wint u beide vergunningen? Dan kunt u ervoor kiezen om voor één kavel een bankgarantie niet te verstrekken. Deze vergunning gaat dan naar de volgende aanvrager in de rangschikking.

13. Is de vergunning pas onherroepelijk als alle bezwaren en beroepen tegen de vergunningverlening zijn behandeld?

Ja, dat klopt. Dan kunt u niet meer in bezwaar of beroep gaan.

14. Wanneer mag de vergunninghouder starten met het bouwen van het windpark op zee?

Zodra wij de vergunning voor de kavel verstrekken, mag u beginnen met de bouw van het windpark op zee.

Let op: U moet wel (de vergunninghouder) minimaal 4 weken voor de start van de bouw op zee een melding doen bij Rijkswaterstaat. Dit staat in artikel 7.34 van het Besluit activiteiten leefomgeving.

15. Welke voorschriften worden er opgenomen in de vergunning?

De conceptvoorschriften van de vergunning staan op de volgende pagina: Vergunning windpark IJmuiden Ver Gamma-B | RVO.nl.

16. Hoe ziet de tekst van de bankgarantie en waarborgsom eruit?

Het model voor de bankgarantie en waarborgsom staat op de volgende pagina: Vergunning windpark IJmuiden Ver Gamma-B | RVO.nl.

17. Als er maar één aanvraag wordt ingediend, is de tender dan geldig?

Ook als er één aanvraag wordt ingediend, is de tender geldig.

18. Welke versie van de Regeling is leidend, de Nederlandse of de Engelse?

Voor alle documenten geldt dat de Nederlandse versie leidend is.

19. Mag ik in de periode tussen het indienen van de aanvraag en de vergunningverlening de aanvraag op een andere entiteit zetten?

Nee, dat is niet mogelijk.

20. Aanvrager krijgt, in de periode tussen het indienen van de aanvraag en de vergunningverlening, een andere eigenaar. Mag dat?

Dit betreft een wijziging van de aanvraag. Tijdens de aanvraagperiode is het nog mogelijk om wijzigingen of aanpassingen door te voeren in uw aanvraag. Na sluiting van de aanvraagperiode kunt u een aanvraag niet meer aanvullen of wijzigen.

21. Is een commanditaire vennootschap een samenwerkingsverband als bedoeld in de Regeling?

Nee, een (commanditaire) vennootschap is geen samenwerkingsverband volgens de Regeling (zie ook paragraaf 4.1 van de Toelichting op de Regeling).

Organisatie

1. Mag de aanvrager een bv of nv in oprichting zijn en mag dit zonder KvK-nummer?

Ook een bv of nv in oprichting mag een aanvraag indienen, zolang deze is ingeschreven in het handelsregister van de Kamer van Koophandel. Een KvK-nummer is daarom verplicht. Ook is het verplicht om de bv of nv direct na eventuele toewijzing van de vergunning op te richten. De oprichtingsakte moet door de notaris zijn gepasseerd en de inschrijving in het handelsregister moet compleet zijn.

2. Ik wil met dezelfde vennootschap een aanvraag indienen voor Gamma-A en Gamma-B. Als ik beide tenders win, wil ik 1 vergunning op naam van een andere vennootschap zetten, waarbij de moederbedrijven exact hetzelfde blijven. Mag dit?

U dient hiervoor ontheffing aan te vragen aan de Minister. Indien de moederbedrijven exact hetzelfde blijven, zal de Minister ontheffing verlenen.

3. Ik ben een buitenlandse partij en heb geen KvK-nummer. Hoe kan ik een aanvraag indienen?

Bij voorkeur richt u een Nederlandse vennootschap op die een aanvraag indient. U kunt ook een Nederlandse intermediair machtigen om namens u een aanvraag in te dienen. Als dit ook geen goede mogelijkheid is voor u, vindt u op Vergunning windpark IJmuiden Ver Gamma-B | RVO.nl onder ‘Stappenplan voor uw aanvraag’ informatie over hoe u een aanvraag kan indienen als buitenlande partij.

Communicatie

1. Wat maakt RVO openbaar over de rangschikking en de winnaar?

Wij maken uiteraard de winnaar bekend. Achteraf besluiten wij of, en welke informatie over de rangschikking en de winnaar wij openbaar maken.

2. Maakt RVO de investeringsbedragen zoals opgenomen in de aanvragen openbaar?

Nee. De investeringsbedragen die staan in het exploitatierekenmodel maken wij niet zelf openbaar. Dit gaat om bedrijfsgevoelige informatie. Wel kunnen wij, op basis van een rechterlijke uitspraak, gevraagd worden om deze gegevens openbaar te maken.

3. Hoe blijf ik op de hoogte van actuele informatie?

Op www.rvo.nl/windopzee vindt u de meest actuele informatie over de tender. Ook vindt u hier alle informatie voor het indienen van uw aanvraag. Op offshorewind.rvo.nl vindt u alle beschikbare gegevens over de locatieonderzoeken.

U kunt zich ook aanmelden voor de Wind Op Zee-nieuwsbrief. Daarin geven wij informatie over bijeenkomsten, onderzoeken en meer. Meld u aan via: woz@rvo.nl.

Indienen aanvraag

1. Hoe kan ik een aanvraag doen?

U kunt alleen digitaal een aanvraag doen. Dit doet u via het eLoket, de online aanvraagomgeving van RVO.

Stappen:

1. Log in met eHerkenning.
2. Vul het digitaal aanvraagformulier in.
3. Upload de benodigde bijlagen.

Meer informatie over het eLoket en eHerkenning vindt u op de pagina: Hulp bij inloggen.

Heeft u geen eHerkenning? Op Vergunning windpark IJmuiden Ver Gamma-B | RVO.nl vind u onder 'Stappenplan voor uw aanvraag' informatie over hoe u een aanvraag kan indienen.

2. Welk betrouwbaarheidsniveau heb ik nodig voor eHerkenning?

Voor het doen van een aanvraag heeft u betrouwbaarheidsniveau 3 nodig.

3. Biedt RVO ook een (voorbeeld) aanvraagformulier?

Wij plaatsen op onze website een (voorbeeld) aanvraagformulier. Dit formulier laat zien welke vragen u via het eLoket moet beantwoorden. U kunt dit niet gebruiken voor het doen van een aanvraag. Ook kunt u geen rechten ontlenen aan dit formulier.

4. In welke taal moet ik de aanvraag indienen?

U kunt de aanvraag in het Nederlands of het Engels indienen.

5. Is het aanvraagformulier ook in het Engels beschikbaar?

Het aanvraagformulier in eLoket is alleen in het Nederlands beschikbaar. Het voorbeeld van het aanvraagformulier is ook alleen in het Nederlands beschikbaar. Op een later moment publiceren wij nog een Engelse vertaling van het voorbeeldformulier op onze website. Ook deze Engelse vertaling is geen officieel document voor het doen van een aanvraag.

6. Welke bijlagen moet ik bij de aanvraag toevoegen?

De volgende bijlagen moet u bij de aanvraag toevoegen:

- Bijlage 1 – Samenvattende beschrijving van de realisatie, exploitatie en ontmanteling van het windpark;
- Bijlage 2 – Windrapport, inclusief de rekenmodellen, omgevingsmodellen en windmodellen;
- Bijlage 3 – Exploitatieberekening;
- Bijlage 4 – Jaarrekening(en) en, als u een kapitaaltoezegging in de aanvraag betrekt, een accountantsverklaring;
- Bijlage 5 – Financieringsplan;
- Bijlage 6 – Tabel met windturbinegegevens- en locaties;
- Bijlage 7 – Overzicht van de kennis en ervaring van de betrokken partijen.

De volgende bijlagen zijn mogelijk verplicht:

- Bijlage 8 - Overzicht samenwerkingsverband. Hierbij vragen wij ook om:
  - een, door elke deelnemer ondertekende, verklaring van deelname aan het samenwerkingsverband
  - een, door elke deelnemer ondertekende, machtiging voor de penvoerder van het samenwerkingsverband;
- Bijlage 9 - Organigram van de groep of groepsmaatschappij. Inclusief de nummers van inschrijving in het handelsregister van de rechtspersonen en vennootschappen in de groep of groepsmaatschappij;
- Bijlage 10 - Informatie over de verklaring voor de bij de aanvraag genoemde niet-gecertificeerde turbines;
- Bijlage 11 - Cyberbeveiligingsplan, indien de aanvrager onder de jurisdictie valt van een derde land dat voldoet aan ten minste één van de twee criteria in artikel 5, onderdeel b, van uitvoeringsverordening 2025/1176.
- Bijlage 12 – Concepten van leveringsovereenkomsten met derden voor elektriciteit afkomstig van het windpark

Optionele bijlage:

- Bijlage 13 – Persbericht

7. Is er een maximale grootte voor bijlagen?

Ja, elke bijlage mag maximaal 40 MB zijn. Er geldt geen maximum aantal pagina’s per bijlage.

8. Mag ik bij de beoogde datum voor het verstrekken van opdrachten de verwachte datum van ‘financial close’ invullen?

Ja. In het aanvraagformulier vragen wij naar de beoogde datum voor de verstrekking van opdrachten aan producenten, leveranciers en installateurs. Hier mag u uitgaan van de verwachte datum dat alle contracten worden ondertekend (financial close).

9. Staat er een fictieve datum in het aanvraagformulier voor wanneer de vergunning onherroepelijk is?

Ja, in het aanvraagformulier staat 1 april 2027 als fictieve datum voor de onherroepelijkheid van de vergunning.

10. In welke taal lever ik de informatie uit het 'conceptformulier verstrekken informatie veiligheid op basis van de Wet windenergie op zee en de Uitvoeringsregeling windenergie op zee'?

- De informatie uit formulier moet u in het Nederlands aanleveren.
- Bijlagen mogen in het Nederlands of Engels.

Komt de aanvrager, een moederonderneming of een uiteindelijke belanghebbende van buiten de Europese Unie?

Dan vult u ook het formulier 'notification form: request for information from the investor for the purposes of notifications pursuant to Article 6 of Regulation (EU) 2019/452' in. Dit formulier moet in het Engels ingevuld worden.

11. Het 'conceptformulier verstrekken informatie veiligheid op basis van de Wet windenergie op zee en de Uitvoeringsregeling windenergie op zee' moet verstuurd worden naar BTI. Hoe en wie moet dit formulier versturen?

U stuurt dit formulier per email naar bureautoetsinginvesteringen@minezk.nl. De afzender hoeft niet een statutair bestuurder te zijn, dit kan ook iemand zijn die tekeningsbevoegd is namens het bedrijf (bijv. een advocaat). Indien er wordt gebruik gemaakt van een volmacht dan moet deze bij de melding worden gevoegd. BTI streeft ernaar u voor sluiting van de tender een ontvangstbevestiging te sturen.

12. Kan ik extra bijlagen toevoegen bij de aanvraag?

Ja. Het aanvraagformulier biedt de mogelijkheid om extra bijlagen toe te voegen bij uw aanvraag. Naast de verplichte bijlagen die meestuurt.

13. Mag ik in een bijlage verwijzen naar informatie uit andere bijlagen?

Ja, u mag in een bijlage verwijzen naar informatie uit een andere bijlage.

14. Welke bestandstypes mag ik aanleveren als bijlagen?

Het eLoket accepteert alleen de volgende bestandstypes: csv, doc, docx, jpeg, jpg, ods, odt, pdf, txt, xls, xlsx.

15. In welk formaat moet ik de tabel met windturbinegegevens aanleveren?

U kunt de windturbinegegevens alleen als Excel-bestand (.xls of .xlsx) aanleveren. Het is niet mogelijk deze gegevens als shapefile aan te leveren.

Windrapport en windturbines

1. Aan welke eisen moet het windrapport voldoen?

De eisen voor het windrapport staan in artikel 3, lid 1, onder a en b, en lid 2 van de Regeling. Wij leggen deze eisen verder uit in de Toelichting bijlagen in het aanvraagformulier. Deze toelichting publiceren wij op een later moment op onze website.

2. Mag ik als aanvrager zelf een windrapport opstellen en dit vervolgens laten goedkeuren door een onafhankelijke partij?

Nee. Het windrapport moet worden opgesteld door een onafhankelijke organisatie met expertise op het gebied van windenergie-opbrengstberekeningen (art. 3, lid 1, onder a van de Regeling). Dit mag u niet zelf opstellen.

3. Publiceert RVO een lijst met organisaties die door RVO zijn goedgekeurd voor het maken van het windrapport?

Nee. Het moet een onafhankelijke organisatie zijn met de juiste expertise (zie ook vraag 2).

4. Er zijn windturbines beschikbaar met een booster. Hoe telt een booster mee in de berekening van de P50-waarde voor de netto elektriciteitsproductie?

De booster telt mee met het geïnstalleerd vermogen en daarmee ook bij de berekening van de P50-waarde voor de netto elektriciteitsproductie.

5. Welke vermogenscurve gebruik ik voor de berekening van de netto P50-waarde in het windrapport?

U gebruikt de vermogenscurve van een certificerende instantie. Is deze nog niet beschikbaar? Dan mag u de vermogenscurve van de leverancier van de windturbine gebruiken. Voeg de gebruikte vermogenscurve altijd toe aan het windrapport.

Let op:

- U mag rekenen met de vermogenscurve die het meest waarschijnlijk is.
- De netto P50-waarde betekent: er is 50% kans dat deze productie wordt behaald.
- Schat de producent de vermogenscurve te conservatief in?. Dan mag u (de opsteller van het windrapport voor de berekening van de netto P50-waarde) voor de P50-berekening de meest waarschijnlijke vermogenscurve gebruiken.

6. Wat zijn terugregelverliezen bij de P50-berekening?

Bij de berekening van de P50-waarde voor de netto elektriciteitsproductie van het windpark moet u rekening houden met

- De beschikbaarheid van de turbines;
- Zogeffecten (windschaduw);
- Elektriciteitsverliezen (bijvoorbeeld door kabels);
- Terugregelverliezen.

Waarom zijn er terugregelverliezen?

- Als het windpark meer dan 1 GW produceert, kan TenneT maar 1 GW transporteren. Het overschot gaat verloren.
- Ook zijn er verliezen door maatregelen om aanvaringen met vogels en vleermuizen te voorkomen (zoals beschreven in voorschrift 4, lid 3 en 4, van het Kavelbesluit).

7. Moet ik in het windrapport ook rekening houden met kleine verliezen?

U hoeft in het windrapport geen rekening te houden met kleine verliezen, zoals:

- mogelijk onderhoud van 18 dagen per jaar van TenneT aan de exportkabel en platform;
- hoge windsnelheid hysteresis;
- sub-optimale productie in het eerste jaar;
- turbine degradatie;
- zogeheten 'wind farm blockage' effect;
- verplichte stilstand bij helikoptervluchten.

In artikel 3, lid 2 van de Regeling staat met welke verliezen u rekening moet houden. In de Toelichting op de bijlagen bij het aanvraagformulier lichten wij deze elementen nader toe.

8. Moet ik bij de energieopbrengstberekening rekening houden met zogeffecten van naburige windparken?

Nee. Voor de energieopbrengstberekening hoeft u geen rekening te houden met de zogeffecten door nabijgelegen windparken. U hoeft alleen rekening te houden met zogeffecten die turbines binnen het kavel zelf veroorzaken.

9. Heeft RVO een lijst met gerenommeerde rekenmodellen die geschikt zijn voor grote windparken als het gaat om het zogeffect?

Wij hebben geen uitputtende lijst. De meest bekende rekenmodellen voor de berekening van het zogeffect voor grote windparken zijn:

- Ainslie IBL
- Ainslie LWFM
- Ainslie DAWM
- PARK
- FUGA
- Wakeblaster

10. Het rekenmodel PARK kan worden opgedeeld in PARK1 en PARK2. Zijn die 2 modellen onafhankelijk van elkaar?

PARK is een gerenommeerd rekenmodel voor de berekening van het zogeffect van grote windparken op zee. Het model kan worden opgedeeld in de modellen PARK1 en PARK2. In sommige gevallen zijn deze 2 wel onafhankelijk van elkaar en in andere gevallen niet.

Internationaal wordt hiervoor de volgende richtlijn gehanteerd: ‘Is PARK1 implemented with a modified wake decay constant adjusted to the wind farm layout, or with an IBL approach, or with a LWFM or DAWM approach, it can be

considered being independent from PARK2. If the wake superposition of PARK1 is adjusted, it cannot be seen as an independent model."

11. Bij de berekening van de P50-waarde voor de netto elektriciteitsproductie moet ik onder andere rekening houden met de beschikbaarheid en elektriciteitsverliezen. Wat bedoelt RVO hiermee?

Voor de beschikbaarheid houdt u alleen rekening met de turbinebeschikbaarheid. De beschikbaarheidsverliezen van de infieldkabels hoeft u niet mee te nemen in de berekening. Voor de elektriciteitsverliezen moet u de verliezen van de infieldkabels wel meenemen.

12. Is het verplicht om in het windrapport te rekenen met een beschikbaarheid van maximaal 96% voor de turbines?

Ja, het is verplicht om te rekenen met een turbinebeschikbaarheid die niet hoger is dan 96% over de gehele levensduur.

13. Moet de turbinebeschikbaarheid in het windrapport gebaseerd zijn op tijd of op energieopbrengst?

U gebruikt de jaarlijkse turbinebeschikbaarheid (die maximaal 96% mag zijn) om de energieopbrengst te berekenen.

14. Is er een vaste methode om de verplichte turbinestilstand voor vogels en vleermuizen mee te nemen in de energieopbrengstberekening?

Ja. De voorgeschreven stilstandvoorziening voor vogels en vleermuizen (voorschrift 4, lid 3 en 4 van het Kavelbesluit) gebruikt u als een vast aantal van respectievelijk 13 en 6 vollasturen in uw energieopbrengstberekening.

15. Aan welke type certificering moet een windturbine voldoen?

U moet minimaal 4 weken voor de start van de bouw een verklaring hebben van een onafhankelijke deskundige. In deze verklaring staat dat:

- het ontwerp van de windturbines,
- en andere installaties van het windpark,

voldoen aan de eisen uit artikel 7:39 van het Besluit activiteiten leefomgeving.

16. Moet ik ook aantonen dat funderingen en infieldkabels voldoen aan artikel 7:39 van het Besluit activiteiten leefomgeving, als ik een niet gecertificeerde windturbine kies?

Nee, u hoeft alleen aan te tonen dat de windturbines op tijd gecertificeerd zijn (minimaal 4 weken voor start bouw). In bijlage 10 hoeft u niets te vermelden over de funderingen en infieldkabels.

Nieuw

17. In de toelichting op bijlage 2 (Windrapport) staat dat bij de berekening van het zogeffect het gemiddelde moet worden genomen van minstens 3 verschillende modellen. Wat bedoelt RVO hiermee?

Met het gemiddelde bedoelen we het rekenkundige gemiddelde (som van een aantal waarden / het aantal waarden).

Termijnen

1. Wanneer mag het windpark worden afgebroken?

In de vergunningsvoorschriften staat dat de verwijdering van het windpark mag tussen jaar 35 en jaar 40 (zie paragraaf 4.4.1 in de toelichting in deel II van het Kavelbesluit).

Let op:

- U moet de verwijdering binnen 2 jaar starten na het stoppen van de exploitatie.
- De verwijdering moet afgerond zijn binnen de looptijd van de vergunning (voorschrift 8 van het Kavelbesluit).

2. In mijn aanvraag moet ik aannemelijk maken dat de bouw van het windpark binnen 39 maanden nadat de vergunning onherroepelijk is geworden, start. Wat betekent ‘start van de bouw’ in de Regeling?

Met de start van de bouw bedoelen we: de eerste bodemberoering in het kavel. Dit is waarschijnlijk de eerste steenstorting.

3. In mijn aanvraag moet ik aannemelijk maken dat de exploitatie van het windpark binnen 54 maanden nadat, de vergunning onherroepelijk is geworden, start. Wat betekent ‘start van de exploitatie’ in de Regeling?

Met de start van de exploitatie bedoelen we: de eerste levering van stroom van het windpark aan het elektriciteitsnet.

4. Wat is de definitie van 'bouwperiode'?

De bouwperiode is de periode tussen de start van de bouw en het moment waarop het windpark helemaal in gebruik is.

5. Moet ik zowel een planning indienen voor 6 maanden als voor 12 maanden tussen MST 1 en MST 2?

Nee, u dient alleen een planning in voor 12 maanden tussen MST 1 en MST 2.

Let op: de termijn voor het starten van de bouw is 39 maanden. Voor het starten van de exploitatie is dat 54 maanden. U rekent vanaf het moment dat de vergunning onherroepelijk is. U mag ervan uitgaan dat de vergunning op 1 april 2027 onherroepelijk wordt.

6. In mijn aanvraag moet ik aannemelijk maken dat ik, uiterlijk 39 maanden nadat de vergunning onherroepelijk wordt, start met de bouw van het windpark. En uiterlijk 54 maanden nadat de vergunning onherroepelijk wordt start met de exploitatie van het windpark. Krijg ik een boete als dat niet lukt?

Nee, u krijgt geen boete. De bankgarantie is alleen gekoppeld aan MST 2.

Nieuw

7. In het aanvraagformulier worden realisatiedata gevraagd voor verschillende activiteiten. Zoals de plaatsing van de eerste fundering, de plaatsing van de eerste windturbine en het buiten bedrijf stellen van het windpark. Wat bedoelt RVO met het buiten bedrijf stellen van het windpark?

Met buiten bedrijf stellen van het windpark bedoelen we de datum dat de exploitatie volledig is gestopt. Dit staat los van de ontmanteling.

Nieuw

8. In de toelichting op bijlage 1 staat dat RVO een aantal mijlpalen beoordeelt. Wat wordt bedoeld met de mijlpaal “verstrekking van opdrachten aan producenten, leveranciers en installateurs”?

Het gaat om de verstrekking van opdrachten voor in ieder geval:

- de productie van de monopiles, infieldkabels en turbines;
- de installatie van deze 3 onderdelen.

Exploitatieberekening

1. Is er een minimaal projectrendement waar ik aan moet voldoen?

Nee, wij geven geen minimaal projectrendement vooraf. Wij beoordelen de economische haalbaarheid van het hele project.

2. Mag ik ook een eigen exploitatieberekening gebruiken?

Nee, u mag geen eigen exploitatieberekening gebruiken. Gebruik het door ons beschikbaar gestelde model voor de exploitatieberekening en voeg dit toe aan uw aanvraag.

3. Moet ik de rente tijdens de bouw ook meenemen in het overzicht van de investeringskosten?

Als u vreemd vermogen gebruikt om het project te financieren, dan rekent het model exploitatieberekening automatisch met rente tijdens de bouw. Voeg deze bouwrentekosten daarom niet toe aan de investeringskosten, zodat ze niet 2 keer worden meegerekend. Kosten voor het afsluiten van leningen moet u wel opnemen in de investeringskosten.

4. Moet de exploitatieberekening ook een reservering voor verwijdering van het windpark hebben, of zijn de kosten voor de bankgarantie hiervoor voldoende?

Ook de kosten voor de verwijdering van het windpark moet u meenemen in de exploitatieberekening. De kosten voor de bankgarantie staan hier los van.

5. Het model exploitatieberekening is in het Nederlands. Mag ik het model zelf naar het Engels vertalen, of geeft RVO nog een Engelse versie?

Er is geen Engelse versie van het model exploitatieberekening. Gebruik het door ons beschikbaar gestelde model exploitatieberekening bij uw aanvraag. U mag de tekstvelden ook in het Engels invullen.

6. Kan ik een eigen aflossingsmethode kiezen in de exploitatieberekening van RVO?

Nee, in het model exploitatieberekening kunt u alleen kiezen voor lineair of annuïtair. U kunt geen andere aflossingsmethode gebruiken.

7. Mag ik een andere elektriciteitsprijs in de exploitatieberekening gebruiken dan RVO aangeeft?

Ja, maar u moet dan wel aangeven waarop deze prijzen gebaseerd zijn.

8. Geeft RVO een prijsverwachting voor de Garanties van Oorsprong?

Nee, u mag uw eigen prijsverwachtingen voor de toekomstige Garanties van Oorsprong (GvO's) gebruiken.

9. Moet ik de kosten voor de turbines en infieldkabels apart weergeven in het investeringsoverzicht?

Ja.

10. Mag ik de door RVO voor-ingevulde kostenspecificatie (Capex en Opex) aanpassen of aanvullen?

Ja, u mag een eigen onderverdeling in kosten maken.

Let op:

- Bij een veilingprocedure moet u een veilingbod invullen bij de Capex.
- De kostenspecificatie moet voldoen aan artikel 3, lid 4 (onder a en b) van de Regeling.

11. Moet ik bij het invullen van de bedragen in de Capex-, Opex- en GvO-tabel rekening houden met indexatie?

Ja, u moet indexatie zelf meenemen in de bedragen zoals u die invult in het model.

12. Wat betekent de kostenpost 'Afvoer' in het Opex-tabblad van het model exploitatieberekening?

Het gaat hier om de afvoer van onderdelen die vervangen zijn.

13. Waarom heeft RVO de afschrijvingstermijn in het exploitatiemodel vastgezet op 30 jaar?

De afschrijvingstermijn is door RVO vastgezet, om speculatie te voorkomen en het onderscheid in de aanvragen op dit onderdeel te beperken. Er is gekozen voor een termijn van 30 jaar, omdat deze aansluit bij de looptijd van de vergunningen van 40 jaar. Het is uiteindelijk aan de Belastingdienst om te bepalen met welke afschrijvingstermijn zij akkoord kunnen gaan.

14. Het exploitatiemodel vraagt uitsluitend om de P50-waarde uit het windrapport, waarin geen rekening wordt gehouden met omliggende windparken. Dit leidt tot een wakeverlies van ongeveer 10% op basis van de PBL-baseline-studie, terwijl dit in werkelijkheid kan oplopen tot 25-30%, overeenkomstig de 21 GW-studie van Whiffle[1] en gecorrigeerd voor de daadwerkelijke lay-out en onderhoudszones. Hoe gaat RVO hiermee om?

In artikel 3, lid 2 van de Regeling is opgenomen hoe de P50-waarde moet worden berekend: Bij de berekening van het zogeffect hoeft enkel rekening te worden gehouden met het windpark waarvoor de aanvraag wordt gedaan.

[1] Wake Study by Whiffle · Offshorewind RVO

Kavelbesluit

1. Klopt het dat ik bij de aanvraag geen kabelplan met de coördinaten van de infieldkabels hoef toe te voegen?

Ja, dat klopt.

2. Wat bedoelt RVO met maximum in te voeden vermogen?

Het platform en de aanlandingskabel van TenneT kan maximaal 2 GW vermogen transporteren. Er worden 2 kavels aangesloten op het platform, elke kavel mag dus maximaal 1 GW invoeden. Er mag dus op geen enkel moment meer dan 1 GW (per kavel) worden geleverd op het platform van TenneT. TenneT garandeert een afname van 1 GW.

Het vermogen dat op de kavel wordt geïnstalleerd (geïnstalleerd vermogen), mag wel meer zijn dan 1 GW, namelijk 1,15 GW ('overplanting').

3. Moet ik een Jack-up bufferzone toevoegen als er magnetische afwijkingen gevonden worden die niet in het magnetometeronderzoek staan?

Wij stellen geen specifieke eisen aan Jack-up procedures. We raden wel aan om contact met obstakels of resten op of in de zeebodem te vermijden. Ook adviseren wij om voldoende afstand tussen de stempels van de poten en boven- en onderwaterobjecten, pijpleidingen, kabels en stortstenen te houden.

4. Mogen eigenaren of beheerders van bestaande kabels en pijpleidingen in de kavel ons voorgestelde kabelplan afwijzen of wijzigen?

Nee, eigenaren of beheerders hebben niet het recht om de parkbekabeling af te wijzen of te wijzigen. We raden u wel aan hen te informeren. Het Kavelbesluit stelt geen eisen aan het ontwerp van de interne parkbekabeling. De enige voorwaarde is dat de kabels binnen de kavelbegrenzing gelegd moeten worden. In het Nederlandse deel van de Noordzee is het niet verplicht om nabijheids- en kruisingsovereenkomsten aan te gaan als er bestaande kabels of pijpleidingen gekruist worden.

5. Bestaan er voorwaarden voor kruisingsovereenkomsten met bestaande kabel- en pijplijnexploitanten, of moeten zij verplicht onderhandelen? En maakt het uit waar de kabels/pijpleidingen liggen?

Er gelden geen voorwaarden voor nabijheids- en kruisingsovereenkomsten. Deze vallen onder het privaatrecht. In het Nederlandse deel van de Noordzee bestaat, zowel binnen als buiten de 12-mijlszone, geen verplichting om zulke overeenkomsten te sluiten. Het maakt hierbij niet uit of de kabels en pijpleidingen in de territoriale wateren of in de exclusieve economische zone van de Noordzee liggen.

6. Is er voor de parkbekabeling een verplichte geuldiepte of mate van de ingraafafdekking?

In het Kavelbesluit staan geen specifieke eisen voor geul- en ingraafdieptes voor de (park) bekabeling. De vergunninghouder is vrij om zelf de geuldiepte of de mate van afdekking te kiezen.

7. In het Kavelbesluit staat dat het totaal geïnstalleerd vermogen van het windpark ten minste 1.000 MW moet zijn. Valt een 'booster' ook onder dit geïnstalleerd vermogen?

Ja, de booster valt ook onder het geïnstalleerd vermogen.

8. Waarom zijn in het Kavelbesluit alleen nog monopiles toegestaan als funderingen?

In het Kavelbesluit voor kavel Gamma-B (IJmuiden Ver) zijn alleen monopiles toegestaan. Dit komt door het toetsingsadvies van de Commissie mer op de milieueffectrapportage. Reden: er is onvoldoende kennis over de veiligheidsgevolgen voor de scheepvaart bij andere soorten funderingen.

9. Leggen de maatwerkafspraken tussen het ministerie en Tenaz Energy verplichtingen, voorwaarden of beperkingen op aan de vergunninghouder die verder gaan dan wat in het Kavelbesluit is vastgelegd met betrekking tot de installatie, het ingraven, de bescherming, de exploitatie, het onderhoud of de reparatie van infieldkabels binnen de reserveringszones?

Er zijn geen aanvullende restricties van toepassing anders dan de voorschriften die in het kavelbesluit zijn opgenomen.

10. Indien de bouw- of booractiviteiten van Tennaz samenvallen met de bouwperiode van het windpark: Hoe worden de gelijktijdige activiteiten beheerd en zullen er beperkingen gelden voor de bouwactiviteiten van de vergunninghouder?

Het is aan de vergunninghouder van het windpark en de vergunninghouder van de mijnbouwactiviteit om werkzaamheden af te stemmen.

11. Ontvangen aanvragers voor het sluiten van de aanvraagperiode van de tender nog actuele informatie over de mogelijke bouw- en booractiviteiten?

Nee. Wat er momenteel bekend is over deze activiteiten is het volgende. Eerst zal er nog een definitief besluit moeten worden genomen over de exploratieboring. Op basis van de resultaten zou dan de verdere ontwikkeling worden vormgegeven, of het besluit worden genomen om er niet mee door te gaan. Als het doorgaat zal eind van dit decennium een platform worden geplaatst. De verwachting is dat aardgas geproduceerd zou kunnen worden tot 2045-2050.

12. Gelden er specifieke eisen voor het terugschroeven van het vermogen of het stilleggen van turbines binnen de onderhoudszone tijdens de operationele fase van het windpark, in het kader van onderhoudswerkzaamheden aan een gasplatform? Graag een toelichting op de geldende afstanden, operationele beperkingen en de omstandigheden waaronder de productie van turbines moet worden verminderd of stopgezet.

Er zijn geen aanvullende restricties van toepassing anders dan de voorschriften die in het kavelbesluit zijn opgenomen.

13. Indien er tijdens de operationele fase van het windpark bouwactiviteiten voor een toekomstig gasplatform plaatsvinden binnen of nabij het windpark, welke vereisten gelden er dan voor het terugregelen of stilleggen van turbines?

Er zijn geen aanvullende restricties van toepassing anders dan de voorschriften die in het kavelbesluit zijn opgenomen.

14. In voorschrift 4, lid 5 van het kavelbesluit is opgenomen dat de vergunninghouder een stikstofberekening en een plan van aanpak moet maken. Het kavel ligt niet direct naast een Natura-2000 gebied. In hoeverre is dit dan noodzakelijk?

Het maken van een AERIUS-stikstofberekening is verplicht volgens het Kavelbesluit. Indien de uitkomst daarvan een stikstofneerslag van 0,00 mol/h/jaar betreft, kan het plan van aanpak wat betreft stikstof beperkt zijn. Wel wordt een onderbouwing verwacht over de keuze van het te gebruiken type schepen en de haalbaarheid van het gebruik van alternatieve brandstoffen.

Nieuw

15. In de memo ‘Boundaries and Coordinates’ staan in figuur 4.1b en tabel 4.1d kabel 4 en 5 weergegeven als onbekend. Moet in de aanvraag rekening worden gehouden met een bufferzone? En zo ja, van welke afmetingen?

Het Kavelbesluit is hierbij leidend. Daarin is geen onderhoudszone voor kabel 4 en 5 opgenomen. In uw aanvraag hoeft u daarom geen rekening te houden met deze kabels.

Nieuw

16. In het Kavelbesluit staat “Plaats geen windturbines in de zone die is gereserveerd voor het scheepvaartverkeer van en naar de eventuele toekomstige mijnbouwplatforms K en L en voor een eventuele nieuwe pijpleiding.” Is dit dezelfde zone als de ‘reserveringszone’ die in het memo ‘Boundaries and Coordinates-F’ wordt genoemd?

Het gaat hier om dezelfde zone.

Financieel

1. Mag ik het eigen vermogen aantonen met de jaarrekening van de moederonderneming?

Ja, u mag het eigen vermogen aantonen met de jaarrekening van de moederonderneming.

Hiermee toont u aan dat uw organisatie voldoende eigen vermogen heeft, namelijk minimaal 20% van de totale investeringskosten van het windpark.

2. Mag ik het eigen vermogen aantonen met de jaarrekening van de moederonderneming van de moederonderneming (‘grootmoeder’)

Ja, u mag het eigen vermogen aantonen met de jaarrekening van de moederonderneming van de moederonderneming.

Hiermee toont u aan dat het totaal aan eigen vermogen van uw concern voldoet aan de minimumeis: minimaal 20% van de totale investeringskosten van het windpark.

3. Mag ik de geconsolideerde jaarrekening van een concern met meerdere juridische entiteiten gebruiken om voldoende eigen vermogen aan te tonen?

Ja, u mag de geconsolideerde jaarrekening van het concern gebruiken.

Hiermee toont u aan dat het totaal aan eigen vermogen van uw concern voldoet aan de minimumeis: minimaal 20% van de totale investeringskosten van het windpark.

4. Kijkt RVO bij een consortium naar het aandeel van elke partij apart? Of mag één partij het volledige bedrag garanderen voor de rest?

Wij kijken niet naar het eigendomsaandeel per partij. Het vermogen van de (groot)moedermaatschappijen mag dus ook volledig meetellen, ongeacht het eigendomsaandeel. De toelichting van de Regeling verduidelijkt dit.

5. Als ik in het financieringsplan aangeef dat ik het windpark financier met 20% eigen vermogen en met 80% vreemd vermogen. Mag ik hier later van afwijken?

Ja, dat mag. In het financieringsplan geeft u aan hoe u van plan bent om het windpark te financieren. De daadwerkelijke financiering mag u op een andere manier invullen.

6. Als ik een SPV (Special Purpose Vehicle) gebruik, mag dan de moederonderneming van elke deelnemer meetellen voor de eis van minimaal 20% eigen vermogen?

Ja (5.2 van de toelichting van de Regeling).

7. Aan welke eisen moet de jaarrekening voldoen?

U moet de meest recent vastgestelde jaarrekening meesturen.

Let op: Deze mag niet ouder zijn dan 3 jaar (art. 4, onderdeel e van de Regeling). Meer uitleg vindt u in de Toelichting op de bijlagen van het aanvraagformulier.

8. Wanneer moet de bankgarantie voor verwijdering uiterlijk worden afgegeven?

De bankgarantie voor verwijdering van het windpark moet uiterlijk afgegeven zijn op het moment dat wij bewijs hebben ontvangen dat de Garanties van Oorsprong (GvO's) zijn afgegeven over de geleverde stroom.

9. Mag ik zelf de bankgarantie voor verwijdering opstellen, of stelt RVO een template beschikbaar?

Voor de bankgarantie voor het verwijderen van het windpark levert RVO een template aan.

10. Moet ik de bankgarantie of waarborgsom al bij de aanvraag toevoegen?

Nee, alleen de winnaar moet ervoor zorgen dat de bankgarantie of waarborgsom binnen 4 weken na afgifte van de vergunning in ons bezit is.

11. Hoe beoordeelt RVO de financiële en economische haalbaarheid van de ingediende aanvragen? En zijn er kwantitatieve criteria?

Wij doen vooraf geen mededelingen over hoe wij de financiële en economische haalbaarheid van verschillende ingediende aanvragen en bijbehorende business cases toetsen. Ook kunnen wij niet aangeven welke kwantitatieve criteria er mogelijk zijn om de financiële en economische haalbaarheid van de exploitatieberekening te toetsen.

12. Is het toegestaan om meerdere bankgaranties af te geven tot een cumulatief bedrag van € 100 miljoen?

Nee, u moet één bankgarantie afgeven ter hoogte van het volledige vereiste bedrag. Het is niet toegestaan om meerdere bankgaranties met een cumulatieve (opgetelde) waarde van € 100 miljoen af te geven.

13. Beoordeelt RVO de financiële haalbaarheid met een simpele ja of nee?

Ja, dit klopt. De financiële haalbaarheid is voldoende aannemelijk gemaakt of niet. En zo niet, dan wijzen wij de aanvraag af.

14. Hoe werkt de indexatie van de financiële zekerheid? Zit er een maximum aan?

Vanaf het moment dat het park stroom levert, geldt een basisbedrag van € 120.000 per te realiseren MW.

- Dit bedrag wordt 12 jaar lang elk jaar met 2% geïndexeerd.
- Deze kosten zijn voor de vergunninghouder.

Wanneer wordt het bedrag opnieuw vastgesteld?

Na 12 jaar en 24 jaar exploitatie en 1 jaar voor de start van de verwijdering van het windpark.

Let op: Er zit geen maximum aan de indexatie. Meer informatie vindt u in hoofdstuk 4.5 van het kavelbesluit.

15. Mag de financiële zekerheid uit hoofdstuk 4.5 van het Kavelbesluit ook gesteld worden door een verzekeraar met een A-rating?

De bankgarantie voor de verwijdering van het windpark moet u afsluiten met een Nederlandse systeembank, of een bank die is opgenomen in de lijst van 'Global Systemically Important Banks'. De Financial Stability Board (FSB) publiceert deze lijst. Een verzekeraar met een A-rating valt hier niet onder.

De bankgarantie uit artikel 6 van de Regeling vergunningverlening kan wel worden afgegeven door een verzekeraar met een langetermijnrating A.

16. Wanneer krijgt de vergunninghouder de bankgarantie of waarborgsom voor de bouw van het windpark terug?

De bankgarantie of waarborgsom wordt teruggeven op het moment dat de minister is geïnformeerd dat alles gereed is om vol vermogen te leveren voor de testfase van het net op zee. Dit moment valt samen met de datum van mijlpaal 2, zoals is vastgelegd in het Ontwikkelkader windenergie op zee.

17. Is het mogelijk om de tekst van het model van de bankgarantie voor de bouw van het windpark aan te passen?

Nee, dit is niet mogelijk. Het is verplicht om de tekst zoals opgenomen in het 'Model bankgarantie en waarborgsom kavel Gamma-B van windenergiegebied IJmuiden Ver' te gebruiken.

Nieuw

18. Bij de beoordeling van de financiële haalbaarheid van een aanvraag door een commanditaire vennootschap kan ook de gecombineerde omvang van het eigen vermogen van de beherende vennoot en diens moederonderneming(en) worden meegerekend. Gelden hierbij nog eisen voor het aandelenbelang of de zeggenschapsrechten van de (groot)moedermaatschappij in de beherende vennoot?

Nee, er worden geen eisen gesteld aan het aandelenbelang of de zeggenschapsrechten van de (groot)moedermaatschappij in de beherende vennoot.

Nieuw

19. Bij de beoordeling van de financiële haalbaarheid van een aanvraag door een commanditaire vennootschap wordt het afgescheiden vermogen van de commanditaire vennootschap meegerekend. Worden door een commanditaire vennoot of diens moederonderneming(en) toegezegde kapitaalbijdragen, anders dan de gedefinieerde 'kapitaaltoezeggingen', tot dit afgescheiden vermogen gerekend?

Nee, nog niet gestorte kapitaalbijdragen worden niet tot het afgescheiden vermogen van de commanditaire vennoot gerekend.

Pre-kwalificatiecriteria

1. Waar kijkt RVO naar bij de beoordeling van de ervaring van de producent van de funderingen? Gaat het om algemene ervaring met de productie van funderingen op zee, of om specifieke ervaring met het type fundering uit deze aanvraag?

Wij vragen om de algemene ervaring van de producent met de bouw van funderingen op zee. Niet om de ervaring met het specifieke type fundering dat dat u gaat gebruiken.

2. Hoe kan ik de kennis en ervaring van de betrokken partijen het beste omschrijven?

U beschrijft de kennis en ervaring van de betrokken organisaties door aan te geven welke bijdrage de betrokken partij heeft geleverd aan de bouw en exploitatie van windparken op zee. Hierbij gaat u in op de punten die u leest in artikel 3, lid 6, onderdelen a t/m h van de Regeling. Supportletters aanleveren is niet nodig.

3. Speelt het een rol of partijen eerder een tender hebben gewonnen?

Nee, bij de beoordeling maakt het niet uit of partijen eerder een tender hebben gewonnen.

4. Wat betekent het dat het Verenigd Koninkrijk niet onder de Europese Economische Ruimte (EER) valt voor operationele aansturing?

Volgens de Europese Verordening nettonultechnologie (NZIA) moet:

- De operationele zeggenschap over het windpark op zee binnen de EER blijven.
- Een in de EER gevestigde exploitant moet dus de uiteindelijke operationele zeggenschap behouden.

5. Hoe geef ik inzicht in de eisen voor maatschappelijk verantwoord ondernemen?

Als aanvrager hoeft u enkel aan te geven dat u, indien u de vergunning krijgt, zult voldoen aan de eisen van maatschappelijk verantwoord ondernemen. In de voorschriften van de vergunning wordt vastgelegd hoe de vergunninghouder moet voldoen aan deze eisen en hier inzicht in moet geven. Let op: Moedervennootschappen kunnen over de vergunninghouder rapporteren, maar moeten er voor zorgen dat deze aan alle vereisen uit de voorschriften voldoet.

6. Onderdelen b, c, d, e en f van artikel 7 b 2 zijn onderdeel van de gondel. Wat wordt er dan gevraagd met betrekking tot de gondel zelf?

Het klopt dat b, c, d, e en f onderdeel zijn van de gondel. Het gaat hier specifiek om waar de assemblage van de volledige gondel heeft plaatsgevonden.

7. De percentages/aantallen uit artikel 7, lid a en b van de Regeling zijn niet haalbaar bij de definitieve investeringsbeslissing? Wat nu?

Is er sprake van overmacht? Neem dan zo spoedig mogelijk contact op met RVO. Dan bespreken we de mogelijkheden. U moet wel voldoende aantonen dat er sprake is van overmacht. Tot die tijd blijft u (de vergunninghouder) gebonden aan de voorwaarden die uit uw aanvraag en vergunning volgen. RVO kan dit indien nodig afdwingen met dwangsommen.

8. Biedt artikel 26, lid 5 van de NZIA een uitzondering op de criteria in artikel 7 van de Regeling als kosten meer dan 15% afwijken van Chinese producten?

Artikel 26, lid 5 van de NZIA stelt dat lidstaten sustainability- en resiliencecriteria kunnen schrappen of beperken, als deze leiden tot kostenstijgingen van meer dan 15%.

Let op: Deze regel geldt voor de tenderregeling van de lidstaat en biedt geen rechtstreekse uitzondering voor individuele ontwikkelaars. Zodra de criteria deel uitmaken van de vergunning of bieding, moet u er in beginsel aan voldoen.

9. Wat moet ik doen als de supply chain nog niet definitief is geselecteerd? Welke informatie over leveranciers en installateurs moet ik dan geven volgens artikel 3, lid 5 van de Regeling?

Kies een voorkeursleverancier als u nog niet weet welke leverancier of installateur u gaat selecteren. Leg uit wat de kennis en ervaring van die leverancier is. Als u de vergunning krijgt, kunt u deze leveranciers later nog aanpassen volgens de Beleidsregel.

10. In artikel 7, sub c van de Regeling staat ‘en hierover behoudt’, terwijl dit niet past in de zin. Is dit een schrijffout?

Dit is inderdaad een schrijffout in de Regeling. Artikel 7, sub c moet zonder deze zinsnede worden gelezen.

11. In de conceptvergunningsvoorschriften staan twee voorschriften (voorschrift 9 en 10) die gaan over passende zorgvuldigheid. Wat is het verschil tussen deze twee voorschriften?

De vergunninghouder zal aan beide voorschriften moeten voldoen.

Voorschrift 9 gaat over de toezegging die de vergunninghouder ten tijde van de aanvraag gedaan heeft, dat hij zal voldoen aan de rapportage over de belangrijkste onderdelen van passende zorgvuldigheid richting de *vergunningverlener* (RVO). De belangrijkste onderdelen staan beschreven in artikel 5, punten a tot en met g, van EU-richtlijn 2024/1760. Deze rapportage dient te worden onderschreven met een betrouwbaarheidsverklaring van een derde partij. Voor de invulling van dit vereiste kan vergunninghouder bijvoorbeeld denken aan aansluiting vinden bij het IMVO-convenant Hernieuwbare Energie van de Sociaal-Economische Raad (SER) of een vergelijkbaar IMVO-initiatief.

Voorschrift 10 gaat over de verplichting om het *publiek* te informeren over de activiteiten omtrent maatschappelijk verantwoord ondernemen. Daarvoor heeft de EU ESRS-rapportagestandaarden geformuleerd, die staan in punt 61, a) tot en met e), van bijlage I bij Gedelegeerde Verordening (EU) 2023/2772. De minister moet via RVO ook in kennis worden gesteld van het voldoen aan deze rapportage-eis.

Nieuw

12. De Regeling en Concept voorschriften stellen eisen aan de herkomst van de permanente magneten. Gaat het dan om alle permanente magneten in de windturbine of gaat het om de permanente magneten in de generator?

Het gaat hier enkel om de permanente magneten in de generator.

Nieuw

13. Artikel 7, lid a van de Regeling schrijft voor dat de permanente magneten van de windturbines voor niet meer dan 85% afkomstig mogen zijn uit één derde land. Geldt dit voor alle magneten in de windturbine?

Het gaat hier alleen om de permanente magneten in de generator.

Nieuw

14. Wat wordt precies bedoeld met de rotornaven, in artikel 7, lid b van de Regeling? Vallen de stelhoeklagers daar ook onder?

Met de rotornaaf wordt enkel het gegoten deel van de rotornaaf bedoeld, niet de lagers die eraan vastzitten.

SDE

1. Hoe wordt overplanting meegerekend in de berekening van de subsidiabele productie?

U telt het volledig geïnstalleerd vermogen mee in de subsidiabele productie, zolang u het subsidieplafond niet overschrijdt.

2. Wordt het SDE++ volume toegekend op basis van een gemiddelde Netto P50 over de hele looptijd van 15 jaar, of per jaar?

U ontvangt 15 jaar lang subsidie voor de jaarlijkse netto P50, gemaximeerd op 4000 vollasturen. Het 16e jaar kunt u eventueel gebruiken voor gemiste productie.

3. Aangezien 'Backward Banking' niet meer geldt, wat gebeurt er dan met het resterende volume als u in een jaar meer produceert dan het Netto P50 volume?

Als u in het verleden minder heeft geproduceerd dan de P-50 waarde (dus forward banking van toepassing is), dan kunt u de extra productie laten meetellen voor subsidie.

Heeft u geen forward banking, dan wordt de extra productie niet gesubsidieerd.

4. Kunt u zelf kiezen wanneer u volumes uit het toekomstige banksaldo gebruikt? Bijvoorbeeld: mag u in jaren met hoge elektriciteitsprijzen bewust geen gebruik maken van forward banking?

Nee, dat mag niet. U kunt niet zelf bepalen wanneer u forward banking toepast.

5. Hoe stellen het Planbureau voor de Leefomgeving (PBL) en RVO de profielfactor vast?

Elk jaar vragen we de daadwerkelijke elektriciteitsproductie op van alle windparken op de Noordzee, die in dat jaar SDE-subsidie (SDE, SDE+ of SDE++) hebben ontvangen of een Contract for Difference (CfD) hebben. Op basis van deze informatie berekenen we de profielfactor.

6. Stel het windrapport heeft 4.100 vollasturen. RVO neemt het maximum van 4.000 vollasturen op in de subsidiebeschikking. Komt deze 4.100 vollasturen nog ergens ter sprake?

Nee. De subsidie wordt vastgesteld op basis van 4.000 vollasturen.

7. Stel dat ik gebruik maak van maximale overplanting. Daarnaast vraag ik een hoog tenderbedrag aan, in combinatie met 4.000 vollasturen. De gevraagde subsidie is hoger dan het subsidieplafond in de Regeling. Hoe gaat RVO hiermee om?

In dit geval verlagen we het jaarlijkse aantal subsidiabele vollasturen totdat de gevraagde subsidie gelijk is aan het subsidieplafond.

8. Als ik de vergunning en subsidie krijg, moet ik dan ook een uitvoeringsovereenkomst (zoals opgenomen in artikel 61, lid 3 van het Besluit SDE) aanleveren?

Nee, u heeft geen uitvoeringsovereenkomst aan te leveren.

Nieuw

9. Het windpark mag opstarten in 5 verschillende delen met elk een eigen subsidiestartdatum. Heeft ieder deel dan een subsidie voor 15 jaar (en een eventueel 16e jaar als er nog subsidiabele productie over is) vanaf de eigen specifieke startdatum? Of heeft de hele subsidiebeschikking dezelfde einddatum?

Ieder deel heeft een eigen subsidieperiode van 15 jaar (en een eventueel 16^{e} jaar als er nog subsidiabele productie over is).

Nieuw

10. Hoe wordt de subsidiabele productie per deel toegewezen als het windpark in verschillende delen wordt opgestart?

De toewijzing van de productie per deel is gebaseerd op het vermogen in MW. Voorbeeld: het eerste deel heeft 200 MW vermogen. Het totale windpark heeft 1.000 MW vermogen. Dan wordt 20% van de P50 toegewezen aan het eerste deel.

Nieuw

11. Is de niet benutte productie voor het 16e jaar specifiek voor de verschillende delen van het windpark of geldt dit voor het hele windpark?

De niet-benutte productie voor het 16e jaar geldt voor het hele windpark. Echter de productie van het deel van het windpark dat 16 jaar heeft geproduceerd nadat zijn SDE-periode is begonnen, is niet langer subsidiabel.

Nieuw

12. Wanneer en hoe moet de SDE-startdatum worden doorgegeven? In het aanvraagformulier wordt dit niet vermeld.

Alleen de winnaar van de tender moet dit tijdig doorgeven aan RVO. Dit dient te gebeuren uiterlijk op het moment dat het windpark in staat is te produceren op vol vermogen.

Nieuw

13. Hoe stelt het PBL (Planbureau voor de Leefomgeving) de jaarlijkse waarde van de Garanties van Oorsprong vast?

In de publicatie ‘Advies voor subsidieparameters definitieve correctiebedragen 2025’ van PBL wordt gesteld dat er geen transparant prijsvormingsmechanisme bestaat voor garanties van oorsprong (GvO’s) voor elektriciteit, noch voor gas. Hoewel PBL een algemeen beeld heeft van de werking van de markt, beschikt PBL niet over gegevens met betrekking tot specifieke marktprijzen. De huidige prijsschattingen van PBL zijn gebaseerd op informatie van marktdeelnemers. Gegevens die weliswaar een beperkte reikwijdte hebben, maar wel voldoende consistent zijn. Voor windenergie hanteert PBL op dit moment een GvO-prijs van 2 euro/MWh.

Nieuw

14. Heeft de Europese Commissie al goedkeuring gegeven voor het toekennen van staatssteun via de TOWOZ?

Ja, de Europese Commissie heeft goedkeuring gegeven voor het toekennen van staatssteun via de TOWOZ. Het bericht vindt u hier: Commissie geeft groen licht voor Nederlandse staatssteun ter waarde van 9,5 miljard euro voor offshore-windenergie.

Ontwikkelkader

1. Hoeveel maanden heeft de vergunninghouder tussen datum 1 en 2 uit het Ontwikkelkader?

Het Ontwikkelkader windenergie op zee regelt dat de opleverdatums (12 maanden) voor kavels Gamma-A en Gamma-B in tabel 6 gelden in het geval beide kavels vergund worden. Als slechts één van de kavels vergund wordt, dan zal deze windparkontwikkelaar 6 aaneensluitende maanden hebben tussen datum 1 (platform gereed voor electrical cable pull-in) en datum 2 (windpark gereed voor leveren vol vermogen).

Onder 'vergund' wordt in dit verband verstaan dat bij bekendmaking van de winnaars wordt gekeken of er op beide kavels een winnaar is. Specifiek in het geval dat op één kavel geen enkele gerangschikte aanvraag is ontvangen, maar voor het andere kavel wel, dan zal de tijd tussen MST 1 en MST 2 6 maanden zijn. In het geval slechts één aanvrager een aanvraag indient op zowel Gamma-A als Gamma-B, en beide aanvragen worden gerangschikt, is er sprake van 12 maanden tussen MST 1 en MST 2. De 12 maanden tussen MST 1 en MST 2 blijft van toepassing in het geval voor één kavel de bankgarantie niet wordt gesteld, ongeacht of er voor dat kavel een volgende gerangschikte is waaraan de vergunning kan worden beschikt.

2. Wordt de bankgarantie of waarborgsom verbeurd als de vergunninghouder MST 2 niet haalt, omdat TenneT MST 1 niet op tijd heeft afgerond?

Volgens de Regeling verleent de minister in dat geval een ontheffing. Dit gaat om de verplichting om bepaalde activiteiten binnen het tijdvak van de vergunning uit te voeren. De bankgarantie of waarborgsom is aan deze tijdvakken gekoppeld. Door de ontheffing wordt voorkomen dat de bankgarantie of waarborgsom wordt ingehouden. Dit geldt als de vergunninghouder, door omstandigheden bij de netbeheerder van het net op zee, het windpark niet op tijd afrondt voor het leveren van vol vermogen en hiermee niet aan zijn verplichting kan voldoen.

3. Vanaf wanneer mag je werkzaamheden op het platform van TenneT gaan uitvoeren?

In het Ontwikkelkader is vastgelegd dat MST 0 (mechanical cable pull-in) vanaf 31 december 2030 kan plaatsvinden.

4. Welke werkzaamheden moeten er tussen MST 1 en 2 gebeuren?

Tussen MST 1 en MST 2 moet u:

- Het windpark elektrisch aansluiten en integreren in het grid connectie systeem (GCS).
- Het windpark en het GCS gezamenlijk testen (Zie ook het antwoord op vraag 6).

Op MST 2 moet u:

- Alle 66 kV-kabels op het platform hebben ingetrokken en aangesloten.
- Zorgen dat het windpark het volledige vermogen kan leveren.

Pas dan kan TenneT testen bij vol vermogen (het laatste deel van de test- en ingebruiknamefase).

5. Welke testen voert TenneT uit tussen MST 1 en MST 2? En wat voor impact heeft dit op de werkzaamheden die de vergunninghouder in die periode moet uitvoeren?

Voorafgaand aan MST 1 is het grid connectie systeem (GCS) zelfstandig getest en goedgekeurd.

- Deze testen gaan over het ontvangen en transporteren van stroom van het windpark.
- Het zijn laagvermogenstesten (vanaf land naar zee).
- Deze testen kunnen zonder het windpark worden uitgevoerd.

Tussen MST 1 en MST 2 wordt het windpark en het GCS in bedrijf gesteld. TenneT en de vergunninghouder stellen gezamenlijk een aansluit- en testplan op. Het doel is om het windpark en GCS klaar te krijgen voor exploitatie.

In het plan worden alle activiteiten op elkaar afgestemd zodat zowel het windpark als het geïntegreerde systeem getest kunnen worden. Er wordt getest op belasting (load), operational modes en compliancy. Deze testen kunnen niet zonder het windpark worden uitgevoerd en horen bij de opleveringsprocedure van het windpark. De testen hebben waarschijnlijk weinig tot geen effect op het betrekken of invoeden van vermogen in het GCS.

Wat als MST2 en MST 3 in gevaar komen?

Als het halen van MST 2 en MST 3 aantoonbaar onder druk komt te staan, kunnen de vergunninghouder en TenneT gezamenlijk met de minister overleggen over de planning voor de mijlpalen voor de oplevering van het net en windpark.

6. Wat gebeurt er als de vergunninghouder of TenneT om uitstel wil vragen?

Bij de datums in paragraaf 4.2.2 en in tabel 4 in het ontwikkelkader staat dat een vertraging in de oplevering door TenneT of de vergunninghouder niet mag betekenen dat de andere partij zijn planning niet meer kan halen. Daarom kunnen beide partijen de minister verzoeken om, voor een onderdeel van het net op zee of voor het windpark op zee, een latere opleverdatum af te spreken. Dit verzoek moet worden ondersteund met een verklaring van geen bezwaar van de andere partij (TenneT of de vergunninghouder van het windpark).

Als een partij geen verklaring van geen bezwaar afgeeft, dan kan deze partij ook in dit geval met de minister overleggen over de planning voor de mijlpalen voor de oplevering van het net en windpark.

7. Kan RVO MST 2 in meer detail uitleggen?

Details van MST vindt u in punt 4.2.2. in het Ontwikkelkader windenergie op zee.

8. Wat bedoelt het ontwikkelkader met vol vermogen bij MST 2?

Met vol vermogen bij MST 2 uit het ontwikkelkader windenergie op zee bedoelen we dat alle windturbines zijn geïnstalleerd, aangesloten en in gebruik zijn genomen. Dit betekent dat het windpark vol vermogen zou moeten kunnen leveren. De daadwerkelijke levering is natuurlijk ook afhankelijk van andere factoren en kan daardoor afwijken van het maximale vermogen.

Aangepast

9. Wanneer zijn de ATO (Aansluit- en transportovereenkomst) en REA (realisatieovereenkomst) bekend?

TenneT heeft de conceptovereenkomsten van de ATO en REA op hun website gepubliceerd: Informatie voor ontwikkelaars van windparken | TenneT

10. Moet ik zowel een planning indienen voor 6 maanden als voor 12 maanden tussen MST 1 en MST 2?

Nee, u hoeft alleen een planning in te dienen voor 12 maanden tussen MST1 en MST 2. Als er maar 1 kavel een vergunning krijgt, dan zal in de vergunning worden vastgelegd dat er 6-maanden liggen tussen MST 1 en MST 2. Tijdens de beoordeling van uw aanvraag houden wij vast aan de oorspronkelijke planning van 12 maanden.

11. TenneT mag 18 dagen per kalenderjaar onderhoud plegen aan gelijkstroomverbindingen (art. 3.49, lid 3, onderdeel a van het Energiebesluit). Voor deze dagen krijgt de ontwikkelaar geen schadevergoeding. Gelden deze 18 onderhoudsdagen per kalenderjaar?

Ja, deze onderhoudsperiode (Voorziene Niet Beschikbaarheid en Onvoorziene Niet Beschikbaarheid) geldt per kalenderjaar.

12. Mag TenneT niet benutte onderhoudsdagen doorschuiven naar een volgend jaar?

Nee, dat mag niet. De onderhoudsperiode is per kalenderjaar. TenneT kan deze niet doorschuiven naar een volgend jaar.

13. TenneT mag maximaal 38 dagen onderhoud plegen voor vervanging van componenten van het transmissiesysteem voor elektriciteit op zee die van belang zijn voor beveiliging en besturing van het transmissiesysteem voor elektriciteit op zee (art. 3.49, lid 3, onderdeel b van het Energiebesluit). Over welke tijdsperiode mag TenneT deze 38 dagen inzetten? Per kalenderjaar, per onderhoudscyclus of voor de gehele levensduur?

De onderhoudsperiode is niet beperkt tot een kalenderjaar. TenneT stemt de planning van het onderhoud af met de ontwikkelaar. Dit staat in artikel 3.50 van het Energiebesluit.

14. Zijn de "18 onderhoudsdagen" als bedoeld in artikel 3.52, lid 2, onderdeel b, van het Energiebesluit a) kalenderdagen of b) elektriciteitsproductie?

Het betreft de elektriciteitsproductie. Dit wordt bepaald als 18/365^{e} deel van de P50-waarde voor de netto elektriciteitsproductie

15. Artikel 15, lid 3 van de Regeling subsidie- en vergunningverlening kavel Gamma-B in windenergiegebied IJmuiden Ver beschrijft het maximaal subsidiabele aantal vollasturen van het besluit voor productie-installaties (thans 4000 vollasturen). Heeft dit effect voor de 18 onderhoudsdagen (art. 3.52, lid 2, onderdeel b, van het Energiebesluit)?

Nee. Voor de uitvoering van artikel 3.87 (schadevergoedingsregeling transmissiesysteem voor elektriciteit op zee) van de Energiewet is de P50-waarde voor de netto elektriciteitsproductie leidend

16. In het Energiebesluit staat dat de Minister jaarlijks de discontovoet vaststelt (art. 3.52, lid 10). Waar wordt deze discontovoet gepubliceerd?

De discontovoet is door PBL vastgesteld in deze publicatie: https://www.pbl.nl/system/files/document/2026-07/pbl-2026-eindadvies-sde-plus-plus-2026-5698-1.pdf. Voor de volledige vergunningsduur van Gamma-A en Gamma-B is de nominale vermogenskostenvergoeding vastgesteld op 5,2%. Er is een ministeriële regeling in voorbereiding waarmee aan de Energieregeling een bepaling wordt toegevoegd die de discontovoet voor Gamma-A en Gamma-B vastlegt.

Nieuw

17. Stel dat TenneT zowel datum 3 als de eerdere opleverdatums uit het Ontwikkelkader mist. Kan de ontwikkelaar de gevolgschade dan verhalen na datum 3 onder het besluit schadevergoeding? Een ontwikkelaar kan bijvoorbeeld verhoogde kosten voor het langere gebruik van schepen hebben. En voor de partij die de kabels aansluit op het platform als TenneT datum 1 mist.

Vertraging bij de oplevering van het net op zee, door het niet behalen van datum 3, kan in aanmerking komen voor een schadevergoeding op grond van de Energiewet (art. 3.87). De schaderegeling voorziet in een vergoeding voor gederfde of vertraagde inkomsten, evenals voor gevolgschade. Onder gevolgschade worden financiële gevolgen verstaan die een direct gevolg zijn van de vertraagde oplevering van het net op zee. Hieronder vallen in ieder geval de kosten die de ontwikkelaar van het windpark op zee heeft gemaakt om de schade te beperken, evenals noodzakelijke kosten voor (het inhuren van) materieel, personeel en opslag. Schade die voorkomt uit het niet kunnen voldoen aan betalingsverplichtingen, wordt niet aangemerkt als verhaalbare gevolgschade. Dergelijke lasten worden gedekt via de vergoeding voor gederfde inkomsten. Ook komen eventuele onbalanskosten niet in aanmerking als verhaalbare gevolgschade.

Nieuw

18. Als TenneT datum 3 niet haalt, worden uitgestelde inkomsten gecompenseerd volgens de Schadevergoedingsregeling. Omvat dit ook inkomsten die tijdens de opstartfase vóór datum 3 (vanaf datum 1) zouden zijn gegenereerd?

Het Ontwikkelkader bepaalt dat TenneT vanaf datum 3 de minimaal gegarandeerde transportcapaciteit beschikbaar moet stellen. Vanaf die datum kan een recht op compensatie ontstaan op grond van artikel 3.87 van de Energiewet. Tot dat moment heeft de ontwikkelaar van het windpark geen recht op compensatie, dus komen eventuele inkomsten die vóór datum 3 worden behaald niet in aanmerking voor compensatie.

Nieuw

19. Verleent de minister een ontheffing, zoals beschreven onder vraag 2 van deze Q&A (hoofdstuk Ontwikkelkader)? Dan gaat dit vermoedelijk om een wijziging op grond van artikel 15, lid 4, van de Wet windenergie op zee, waarover de minister naar eigen inzicht beslist. Hoe kan een ontwikkelaar de zekerheid krijgen dat een dergelijke wijziging daadwerkelijk wordt doorgevoerd? Onder welke omstandigheden besluit de minister om die wijziging niet door te voeren? Op basis waarvan bepaalt de minister met welke termijn datum 2 wordt verlengd?

De minister kan vooraf geen zekerheid bieden dat ontheffing wordt verleend, aangezien dit een kwestie is van discretionaire bevoegdheid en elk besluit afhangt van de feiten en omstandigheden. De minister weegt al deze relevante feiten en omstandigheden af. En een eventuele afwijzing van het verzoek moet worden gemotiveerd. De duur van een verlenging is gekoppeld aan de oorzaak van de vertraging. Deze aanpak is toegesneden op elk individueel geval, in lijn met het beginsel dat uitstel van een opleverdatum door de ene partij er niet toe mag leiden dat de andere partij niet in staat is de daaropvolgende opleverdatum te halen. Hoe grondiger de gevraagde duur in een verzoek wordt onderbouwd, des te beter de minister kan beoordelen of die duur evenredig is.

Nieuw

20. Stel dat datum 2 uit het Ontwikkelkader wordt gewijzigd omdat datum 1 niet is behaald. Wordt datum 3 dan ook aangepast? Zo ja, welke gevolgen heeft dit?

Conform het Ontwikkelkader (paragraaf 4.2.2 en 4.2.3) mag vertraging bij het behalen van een mijlpaal door één partij er niet toe leiden dat de andere partij niet in staat is de daaropvolgende mijlpaal te behalen. Met andere woorden: de mijlpalen worden in dat geval aangepast aan de opgelopen vertraging. Met uitzondering van situaties waarin de wijziging naar een 'nieuwe datum 3' het gevolg is van vertraging aan de zijde van de ontwikkelaar van het windpark op zee (bijvoorbeeld door het niet behalen van datum 2 of het veroorzaken van verstoringen die leiden tot uitval), heeft de vaststelling van een nieuwe datum 3 geen invloed op de compensatieregeling.

Nieuw

21. Paragraaf 4.2.3 van het Ontwikkelkader stelt dat als een partij een mijlpaal mist, de minister latere mijlpalen kan aanpassen. Hiervoor is wel een verklaring van geen bezwaar van de andere partij nodig. Wat gebeurt er als de andere partij niet instemt met een dergelijke verklaring?

Deze verklaring bestaat voornamelijk om overeenstemming te bereiken over nieuwe tijdlijnen. Dit is hoe dan ook nodig in geval van vertraging door TenneT en/of de ontwikkelaar van het offshore-netwerk. Wordt een vertraging uitsluitend veroorzaakt door een late oplevering van het offshore-netwerk? Dan gaan we ervan uit dat overeenstemming over de nieuwe mijlpaalplanning plaatsvindt, op voorwaarde dat dit geen gevolgen heeft voor de oorspronkelijke compensatiemijlpalen.

Nieuw

22. Artikel 3.49, lid 2 van het Energiebesluit beschrijft wat er valt onder het transmissienet op zee (ten behoeve van een vergoeding bij vertraagde oplevering). Is het transformatorstation op land onderdeel van het net op zee, en valt het onder het wettelijke recht op vergoeding?

Het landstation voor aansluiting van net op zee maakt deel uit van het net op zee. Voor het exacte afbakeningspunt (Point of Common Coupling) volgt u de definitie van artikel 5.5 van de Systeemcode elektriciteit.

Nieuw

23. De ontwikkelaar beschikt over enige flexibiliteit wat betreft de datum waarop de subsidie van start gaat. Stel dat TenneT datum 3 niet haalt. Hoe wordt dan de startdatum van de subsidie vastgesteld voor de toepassing van de compensatieformule?

In het Energiebesluit (art. 3.52) staat de berekeningsformule voor gederfde subsidie-inkomsten in het geval van een vertraagde oplevering van het net op zee. Loopt mijlpaal 3 (MS3) vertraging op en start de subsidie later? Dan start de uitkering van de subsidie niet later dan 5,5 jaar na beschikking van de subsidie (art. 14, lid 2 van de Regeling). Door gebruik te maken van banking in het 16e jaar kunnen eventueel gemiste inkomsten later alsnog worden verkregen. Ook geldt de compensatieregeling van 3.87 Energiewet door te late oplevering van het net op zee door TenneT.

Nieuw

24. Zou er in het geval van vertraging bij een of meer mijlpalen sprake zijn van een overeenkomstige verlenging van: (i) de vergunning (de looptijd in clausule 1 en de uitfaseringstermijn in clausule 5), (ii) de subsidietermijn voor de aanvang van de exploitatie (art. 14, lid 2, van de Ministeriële Regeling), en (iii) de termijn in art. 8, lid 1, onder b, voor de aanvang van de exploitatie?

i) moment van decommissioning van het windpark op zee is onderdeel van de vergunning. Zoals opgenomen in artikel 15, lid 4, van de Wet windenergie op zee kan de minister gebruikmaken van de mogelijkheid om ontheffing te verlenen van de tijdvakken zoals genoemd in de vergunning voor het windpark op zee.

ii) De subsidie start uiterlijk op het moment van ingebruikname van het windpark op zee, dat is gekoppeld aan de datum van mijlpaal 3; de oplevering van het net op zee. Als mijlpaal 3 vertraagt, vertraagt ook het moment dat de subsidie uiterlijk van start gaat, echter niet later dan 5,5 jaar na beschikking van de subsidie (art. 14, lid 2 van de Regeling). Door gebruik te maken van banking in het 16e jaar kunnen eventueel gemiste inkomsten later alsnog worden verkregen. Ook kan de compensatieregeling van 3.87 Energiewet van toepassing zijn als sprake is van te late oplevering van het net op zee door TenneT.

iii) Artikel 8 van de Regeling gaat over de aanvraag. Na gunning is de vergunninghouder gebonden aan de mijlpaal planning. Daarom is geen wijziging aan de planning nodig op grond van artikel 8 van de tenderregeling als mijlpaal 3 vertraagt.

Nieuw

25. Is een verschuiving van de start van de subsidieperiode als gevolg van vertraging in de oplevering van het net op zee beperkt tot maximaal 2 jaar (art. 62, lid 3, SDE++-besluit)? Wat gebeurt er als mijlpaal 1 (MS1) uit het Ontwikkelkader met meer dan 2 jaar wordt vertraagd? Verliest de ontwikkelaar dan een deel van de subsidieperiode?

Vertraging van MS1 met 2 jaar betekent automatisch vertraging van MS3 omdat de mijlpalen anders niet haalbaar zijn. Dat betekent dat ook de uiterste startdatum van uitkering van de subsidie later is. De start van de subsidieperiode zal echter niet later zijn dan 5,5 jaar na de beschikking van de subsidie (art. 14, lid 2 Regeling). Door gebruik te maken van banking in het 16e jaar kunnen eventueel gemiste inkomsten later worden verkregen. Ook geldt de compensatieregeling van 3.87 Energiewet door te late oplevering van het net op zee door TenneT.

Nieuw

26. Kan RVO verduidelijken welke planningsprincipes en operationele voorwaarden van toepassing zijn op het geplande onderhoud aan het net op zee?

Zoals beschreven in de gepubliceerde concept-aansluitovereenkomst van TenneT, worden geplande onderhoudswerkzaamheden in principe afgestemd tussen TenneT en de exploitant van het aangesloten windpark. Hierbij wordt rekening gehouden met operationele beperkingen (zoals beperkingen in de transmissiecapaciteit), weersomstandigheden, afspraken over de toegang tot offshore-locaties en het streven naar een zo hoog mogelijke beschikbaarheid van de transmissiecapaciteit.

Nieuw

27. Welke documenten beschrijven de verwachte onderhoudsvoorwaarden en maatregelen om de beschikbaarheid van het net op zee te maximaliseren?

Deze informatie vindt u in de gepubliceerde concept-aansluitovereenkomsten van TenneT. Daarin staat dat naast het maximaliseren van de netbeschikbaarheid in deze context ook het minimaliseren van gemiste transmissiemogelijkheden van belang is. Geplande onderhoudswerkzaamheden kunnen, afhankelijk van de

heersende windomstandigheden, aanzienlijk uiteenlopende gevolgen hebben. Zo zou onderhoud aan één HVDC-pool de exportcapaciteit van de verbinding met ongeveer 50% verminderen. De impact hiervan op de energieproductie kan echter aanzienlijk worden beperkt door dergelijke werkzaamheden in te plannen in perioden waarin naar verwachting weinig windenergie wordt opgewekt.

Dit sluit aan bij de toelichting op de Nederlandse schadevergoedingsregeling voor het net op zee. Hierin staat dat partijen moeten streven naar onderhoudsschema's die het verlies aan inkomsten voor windparken minimaliseren. Onder meer door bij het plannen van onderhoud aan het offshore-net rekening te houden met perioden met veel of juist weinig wind.

Nieuw

28. Openbaar toegankelijke bronnen verwijzen naar onderliggende analyses van TenneT, waaruit een verwachte netbeschikbaarheid van 96,2% blijkt. Kunt u bevestigen of deze van toepassing zijn op de aansluitingen voor IJmuiden Ver Gamma A en B? En zijn in deze cijfers zowel gepland onderhoud als ongeplande uitval meegenomen?

Het genoemde beschikbaarheidscijfer is afkomstig uit een globale beschikbaarheidsbeoordeling die is uitgevoerd tijdens de ontwikkeling van het concept voor een 2 GW HVDC-net op zee. De beoordeling was gebaseerd op een generiek 2 GW HVDC-systeem met een exportkabellengte van ongeveer 200 km. Hierbij is gebruikgemaakt van betrouwbaarheidsgegevens uit de sector en operationele ervaringen met bestaande HVDC-systemen.

De studie kwam uit op een tijdsbeschikbaarheid van 95,3% en een energiebeschikbaarheid (P50) van 96,2%. Dit onderscheid vloeit voort uit het feit dat bepaalde uitvalscenario's leiden tot een gedeeltelijk in plaats van een volledig verlies van transmissiecapaciteit. Denk hierbij aan situaties waarin een HVDC-systeem op één pool (single-pole operation) functioneert.

Er is rekening gehouden met zowel gepland onderhoud als schattingen voor ongeplande uitval op basis van sectorcijfers, waaronder:

- gepland onderhoud aan converterpolen;
- geplande uitval van een volledige converterconfiguratie (bipole);
- interne en externe defecten aan HVDC-kabels;
- storingen in converters, besturings- en beveiligingssystemen;
- uitval door gemeenschappelijke oorzaken (common-cause failures).

De analyse is opgesteld ten behoeve van planning en regelgeving en dient niet te worden beschouwd als een gegarandeerd of contractueel vastgelegd beschikbaarheidsniveau.

Nieuw

29. Kan de ontwikkelaar de kabelafwerking (cable termination works) uitvoeren vanaf datum 0 in het Ontwikkelkader en de aansluiting op de insteekconnectoren tot stand brengen? Of kan dit werk uitsluitend vanaf datum 1 worden verricht?

Vanaf Vanaf datum 0 kunnen de werkzaamheden voor het intrekken van de 66 kV-inter-arraykabels van het windpark op zee (OWF) van start gaan. Deze kabels worden rechtstreeks in een van de twee 66 kV-kabelruimtes op het platform getrokken. Deze ruimte is voorzien van reeds geïnstalleerde 66 kV-kabels die vanuit de 66 kV-GIS-installatie naar insteekconnectoren in deze kabelruimte lopen. In deze ruimte kunnen de inter-arraykabels worden ontdaan van hun bepantsering en worden voorbereid. Hierna worden ze voorzien van een mannelijke insteekconnector. Vervolgens worden de kabels gekoppeld aan de reeds aanwezige vrouwelijke

insteekconnector. (Voor het project IJmuiden Ver Gamma betreft dit specifiek het type van de fabrikant Pfisterer). Het afwerken van de kabeluiteinden en het koppelen van de connectoren maken deel uit van de kabelinstallatiewerkzaamheden die vanaf datum 0 worden uitgevoerd.

Wijzigingen en intrekking

1. Mag de winnaar van de tender de aanvraag nog wijzigen na vergunningverlening?

In de 'Beleidsregel wijziging en intrekking van de vergunningen windenergie op zee voor kavels Gamma-A en Gamma-B in windenergiegebied IJmuiden Ver' (hierna 'Beleidsregel wijziging en intrekking') staat onder welke voorwaarden u de vergunning mag wijzigen.

Let op: Zolang er geen toestemming is voor een wijziging, moet u het project uitvoeren zoals ingediend. RVO kan dit afdwingen met dwangsommen, indien nodig.

2. Moet ik alle wijzigingen in het plan melden bij RVO?

Ja, u moet alle wijzigingen ten opzichte van het oorspronkelijke plan melden bij ons.

Waarom?

- U bent verplicht het project uit te voeren zoals het is ingediend.
- RVO beoordeelt of de wijziging voldoet aan de voorwaarden zoals opgenomen in de Beleidsregel wijziging en intrekking.
- Als de wijziging goedgekeurd wordt, passen wij de vergunning indien nodig aan.

3. Zijn er richtlijnen voor een intrekkingsaanvraag?

Nee, er zijn geen vaste richtlijnen.

De informatie die wij nodig hebben voor een goede beoordeling van een intrekkingsaanvraag (volgens artikel 5 van de Beleidsregel wijziging en intrekking), hangt af van de specifieke situatie van de aanvraag. Wij stellen de informatie-eis en de toetsing in overleg met u (de vergunninghouder) vast.

4. Geldt de Beleidsregel wijziging en intrekking, met de optie tot teruggave van de vergunning, ook voor de al uitgegeven vergunningen?

Nee, de Beleidsregel wijziging en intrekking geldt alleen voor de vergunningen voor windenergiegebied IJmuiden Ver kavels Gamma-A en Gamma-B.

Overig

1. Valt de vergunning onder een 'concessieovereenkomst voor werken', zodat de aanbestedingsverplichtingen uit de Aanbestedingswet 2012 gelden voor zowel de minister van Klimaat en Groene Groei als voor de winnaar van de tender?

Nee, de regeling valt niet onder de Aanbestedingswet 2012.

2. Moet de winnaar van de tender betalen voor de locatieonderzoeken?

Nee, zie ook 4.2 van de toelichting bij de Regeling.

3. Hoe voorkomt RVO dat eerdere winnaars van een vergunning voor windenergie op zee meer informatie hebben over de netaansluiting dan andere deelnemers aan de tender?

TenneT stelt nieuwe informatie over de aansluiting op het grid voor iedereen beschikbaar op haar website.

4. Welke partijen vallen onder producenten, leveranciers en installateurs voor de realisatiedatum van opdrachten?

In artikel 3, lid 3, sub b van de Regeling vragen wij u naar de realisatiedatum van de verstrekking van opdrachten aan producenten, leveranciers en installateurs. Dit zijn in ieder geval de partijen zoals in artikel 3, lid 5 van de Regeling worden benoemd, maar het kunnen ook andere betrokkenen zijn bij uw project.

5. Stelt RVO eisen aan de visuele leesbaarheid van de aangeleverde documenten?

Nee, wij stellen hier geen eisen aan. Wel adviseren wij u om minimaal lettergrootte 9 te gebruiken en voor voldoende contrast tussen tekst en achtergrond te zorgen.

6. Stel dat er sprake is van redispatch voor IJmuiden Ver Gamma-A en Gamma-B. Gaat dit via een bilateraal contract met de betreffende netbeheerder of gaat het via het GOPACS-platform?

Dit kan worden gerealiseerd door rechtstreeks biedingen in te dienen bij TenneT of door middel van een 'Capacity Management Contract' (capaciteitsbeheerovereenkomst). Dit staat beschreven in de Systeemcode elektriciteit 2026, artikel 9.1, lid 3 en 4.

Dit is een publicatie van:
Rijksdienst voor Ondernemend Nederland
Prinses Beatrixlaan 2 | 2595 AL Den Haag
Postbus 93144 | 2509 AC Den Haag
T +31 (0) 88 042 42 42
Contact
www.rvo.nl

Deze publicatie is tot stand gekomen in opdracht van het ministerie van Economische Zaken en Klimaat.

Rijksdienst voor Ondernemend Nederland | november 2026
Publicatienummer: RVO-292-2026/RP-DUZA

De Rijksdienst voor Ondernemend Nederland (RVO) stimuleert duurzaam, agrarisch, innovatief en internationaal ondernemen. Met subsidies, het vinden van zakenpartners, kennis en het voldoen aan wet- en regelgeving. RVO werkt in opdracht van ministeries en de Europese Unie.

RVO is een onderdeel van het ministerie van Economische Zaken en Klimaat.