



Rijksdienst voor Ondernemend
Nederland

Vragen en antwoorden Regeling vergunningverlening Nederwiek I-A

In opdracht van het ministerie van Klimaat en Groene Groei



Vragen en antwoorden Regeling vergunningverlening Nederwiek I-A

Versie 15-7-2025

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

Let op: nieuwe vragen kunt u tot uiterlijk 9 oktober 2025 indienen via: woz@rvo.nl



Inhoudsopgave

Proces en procedures	3
Wijzigingen en intrekking	5
Organisatie	6
Communicatie	7
Indienen aanvraag	8
Windrapport	10
Termijnen	13
Exploitatierekenmodel	14
Kavelbesluit	16
Financieel	18
Rangschikkingscriteria (met uitzondering van specifieke vragen over IMVO, circulariteit, en ecologie)	20
Rangschikkingscriterium: naleving van de beginselen van internationaal verantwoord ondernemen (IMVO)	21
Ontwikkeldkader	23
Rangschikkingscriterium: grondstoffenverbruik, milieu-impact en waardebehoud bij ontwerp, bouw, exploitatie en verwijdering van het windpark (tabel 5)	25
Rangschikkingscriterium: bijdrage van het windpark aan het ecosysteem van de Nederlandse Noordzee (tabel 6)	26
Overig	30



Proces en procedures

1. Is er een maximaal aantal aanvragen per partij?

Ja, het aantal aanvragen dat één aanvrager kan indienen voor deze tender is één. Rechtspersonen en vennootschappen in een groep of groepsmaatschappij zien we als één aanvrager.

2. Wat gebeurt er als meerdere partijen binnen een groep een aanvraag indienen?

Wij beoordelen slechts één aanvraag inhoudelijk. Als, naast de aanvrager, nog een andere rechtspersoon of vennootschap binnen dezelfde groep of groepsmaatschappij een aanvraag indient, dan wijzen we deze af.

3. Wat is de procedure voor aanvullingen en aanpassingen van de aanvraag?

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. Ook niet als die informatie van invloed is op de beoordeling van de aanvraag.

4. Als iets uit de aanvraag onduidelijk is, stellen jullie 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.

5. Beoordeelt alleen RVO de aanvragen, of huren jullie ook experts in?

Adviseurs van RVO beoordelen de aanvragen. Voor het beoordelen van sommige criteria vragen wij (externe) experts om een beoordelingsadvies. Zij hebben specifieke kennis over wind op zee-projecten. Voor het beoordelen van het ecologiecriterium stellen wij een expertcommissie in.

6. Geven jullie meer informatie over de experts die de aanvragen (mede) beoordelen?

Nee, we geven vooraf geen informatie over de experts. Na bekendmaking van de winnaar maken we de namen van de leden van de expertcommissie bekend.

7. Mogen externe experts in de afgelopen 2 jaar of de komende 9 maanden werk doen voor partijen die deelnemen aan de tender?

Wij toetsen of de experts onafhankelijk zijn, vergeleken met de partijen die een aanvraag indienen in deze tender.

8. Krijgen de experts nog extra richtlijnen voor de mate waarin zij de criteria strikt of ruim moeten interpreteren?

Nee, wij geven de experts geen extra richtlijnen.

9. Welke informatie krijgen de experts uit de aanvraag?

De expertcommissie Ecologie ontvangt alleen bijlagen 13 en 14. Eventuele overige experts krijgen alleen de informatie uit de aanvraag die nodig is om hun onderdeel te beoordelen.



10. Kan RVO of Rijkswaterstaat vooraf duidelijkheid geven over de vergunbaarheid van de ecologiemaatregelen die ik wil gaan doen op de kavel?

Nee, RVO is geen bevoegd gezag op dit gebied. Wij kunnen hier dus niets over zeggen. Rijkswaterstaat doet vooraf geen uitspraken over de mogelijke vergunbaarheid van de maatregelen die u wilt gaan doen op de kavel.

11. Is de vergunning pas onherroepelijk als eventuele bezwaren en beroepen tegen de vergunningverlening zijn afgehandeld?

Ja, dat klopt. Het is dan niet meer mogelijk om bezwaar te maken of in beroep te gaan.

12. Is het bij de beoordeling voldoende om het aantal punten te halen als mijn aanvraag binnen de bandbreedte valt die in de kolom staat?

Ja. In de beoordelingsmaatstaf geven we een bepaalde bandbreedte aan. In de kolom erachter staat het bijbehorende aantal punten. Valt de waarde binnen deze bandbreedte, dan is dit voldoende om het genoemde aantal punten te behalen.

13. Wanneer kan de vergunninghouder starten met het bouwen van het windpark op zee?

Zodra wij de vergunning voor de kavel verstrekken, mag de vergunninghouder beginnen met het bouwen van het windpark. Wel moet de vergunninghouder minimaal 4 weken voor de start van de bouw op zee een melding doen bij Rijkswaterstaat (artikel 7.34 van het Besluit activiteiten leefomgeving).

14. Welke voorschriften worden er opgenomen in de vergunning?

Wij publiceren de conceptvoorschriften van de vergunning op een later moment op de pagina: [Vergunning windpark Nederwiek I-A | RVO.nl](#).

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

Wij publiceren de concepttekst voor de bankgarantie en waarborgsom op een later moment op de pagina: [Vergunning windpark Nederwiek I-A | RVO.nl](#).

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

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



Wijzigingen en intrekking

1. Mag de winnaar van de tender de aanvraag nog wijzigen, nadat de vergunning is verstrekt?

De vergunninghouder is verplicht het project uit te voeren zoals ingediend. Wij zullen dit indien nodig met dwangsommen afdwingen. In de '[Beleidsregel wijziging en intrekking van de vergunning windenergie op zee voor kavel I-A in windenergiegebied Nederwiek](#)' (hierna 'Beleidsregel wijziging en intrekking') staat beschreven onder welke voorwaarden de vergunning mag worden gewijzigd. Het uitgangspunt hierbij is dat alle rangschikkingsscores gelijk blijven, of beter worden na de wijziging. Ook mag er geen 'uitwisseling' van de punten tussen verschillende criteria plaatsvinden.

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

Ja. U bent verplicht het project uit te voeren zoals het is ingediend bij de aanvraag. Alle wijzigingen ten opzichte van het oorspronkelijke plan moet u dan ook melden. Vervolgens beoordelen wij of u voldoet aan de voorwaarden zoals opgenomen in de Beleidsregel wijziging en intrekking. Zo ja, dan wijzigen wij de vergunning.

3. Als de vergunninghouder een intrekkingsaanvraag doet, worden de betaalde kosten voor de locatiestudies dan teruggestort?

Nee. Als de vergunninghouder een intrekkingsaanvraag (artikel 6 uit de Beleidsregel wijziging en intrekking) doet, dan worden de betaalde kosten voor de locatiestudies (artikel 9, lid 1 van de Regeling) niet teruggestort.

4. Zijn er richtlijnen waaraan een intrekkingsaanvraag moet voldoen?

Nee. De informatie die wij nodig hebben voor een goede beoordeling van een intrekkingsaanvraag (volgens artikel 6 van de Beleidsregel wijziging en intrekking), zijn afhankelijk van de specifieke omstandigheden van de aanvraag. De informatie-eis en de toetsing stellen we in nader overleg met de vergunninghouder vast.

5 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 vergunning voor windenergiegebied Nederwiek kavel I-A.



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. 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. 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.

3. 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.

4. 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.

5. Ik ben producent van windturbines. Ik produceer voor meerdere aanvragers. Mag dit?

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



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 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 Woo-verzoek en/of 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.

4. Welke versie van de tenderregeling is leidend, de Nederlandse of de Engelse?

Voor alle documenten geldt dat de Nederlandse versie leidend is.



Indienen aanvraag

1. Hoe kan ik een aanvraag doen?

Vanaf dit jaar kunt u alleen digitaal een aanvraag doen. Dit doet u via het eLoket, de online aanvraagomgeving van RVO. Hiervoor heeft u eHerkenning nodig. In het eLoket vult u een digitaal aanvraagformulier in. Hierbij uploadt u de benodigde bijlagen. Meer informatie over het eLoket en eHerkenning vindt u op de pagina: [Hulp bij inloggen](#).

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 wat voor 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 moet de aanvraag in het Nederlands of het Engels indienen. Wij vragen u de volgende bijlagen in het Engels aan te leveren:

- Bijlage 13 - Ecologie
- Bijlage 14 - Vermindering bruinvisverstoringdagen

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 betreft, 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:
 - o een, door elke deelnemer ondertekende, verklaring van deelname aan het samenwerkingsverband
 - o 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 – Beschrijving van de mate van naleving van de beginselen van internationaal maatschappelijk verantwoord ondernemen;
- Bijlage 12 – Beschrijving van de mate van inzicht in grondstoffenverbruik, milieu-impact en waardebehoud bij het ontwerp, de bouw, de exploitatie en de verwijdering van het windpark;
- Bijlage 13 – Beschrijving van de bijdrage van het windpark aan het ecosysteem van de Nederlandse Noordzee;
- Bijlage 14 – Beschrijving van de bijdrage aan het verminderen van bruinvisverstoringdagen in de bouwfase van het windpark.

Optionele bijlage:

- Bijlage 15 – Persbericht

7. Is er een maximale grootte of maximaal aantal pagina's per bijlage?

Voor alle bijlagen geldt een maximale bestandsgrootte van 40 mb.

Alleen voor bijlage 13 geldt een maximaal aantal pagina's. Hiervoor geldt dat RVO de eerste 75 pagina's overhandigt aan de expertcommissie. Dit is exclusief het onderdeel 1.2 van tabel 6 van de bijlage bij de regeling: het verminderen van bruinvisverstoringdagen tijdens de bouwfase van de funderingen van het windpark. Dit in vergelijking met het kavelbesluit Nederwiek I-A. Deze informatie vragen wij in bijlage 14.

Het maximum van 75 pagina's is inclusief voorblad, inhoudsopgave, illustraties, tabellen, enzovoort.

Voor de overige bijlagen geldt geen maximaal aantal pagina's.

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 in het aanvraagformulier een fictieve datum voor het moment waarop de vergunning onherroepelijk wordt?

De aanvraagperiode sluit op donderdag 30 oktober 2025. De fictieve datum die we voor de onherroepelijkheid van de vergunning in het aanvraagformulier gebruiken is 1 maart 2026.

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

U moet de informatie in het Nederlands aanleveren. Eventuele bijlagen mogen in het Nederlands of Engels.

Komt de aanvrager, een moederonderneming of een uiteindelijke belanghebbende, van buiten de Europese Unie? Dan moet u ook het 'notification form: request for information from the investor for the purposes of notifications pursuant to Article 6 of Regulation (EU) 2019/452' invullen. Dit formulier moet u in het Engels invullen.



Windrapport

1. Welke eisen stelt RVO aan het windrapport?

In artikel 3, eerste lid, onder a en b, en tweede lid van de Regeling staan de eisen waaraan het windrapport moet voldoen. Deze eisen lichten wij verder toe in de Toelichting bijlagen in het aanvraagformulier.

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 (artikel 3, lid 1, onder a van de Regeling). Dit mag u niet zelf opstellen.

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

De extra opbrengst door de booster telt mee in de berekening van de P50-waarde voor de netto elektriciteitsproductie.

4. Aan welke type certificering moet een windturbine voldoen?

In artikel 7.34 van het Besluit activiteiten leefomgeving staat dat u ten minste 4 weken voor de aanvang van de bouwperiode, een verklaring van een onafhankelijke deskundige moet hebben. Hierin staat dat het ontwerp van de windturbines, en andere installaties die deel uitmaken van het windpark, voldoen aan de in artikel 7:39 van het Besluit activiteiten leefomgeving gestelde eisen.

5. Als ik voor een niet gecertificeerde windturbine kies, moet ik dan ook aantonen dat de funderingen en infieldkabels op tijd voldoen aan artikel 7:39 van het Besluit activiteiten leefomgeving?

Nee, u hoeft alleen aan te tonen dat de windturbines op tijd (tenminste 4 weken voor start bouw) gecertificeerd zijn. U hoeft dit niet in bijlage 10 te noemen.

6. 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).

7. Welke vermogenscurve moet ik gebruiken voor de berekening van de P50 in het windrapport?

Een onafhankelijke organisatie met expertise op het gebied van windenergie-opbrengstberekeningen stelt het windrapport op. Deze organisatie gebruikt de vermogenscurve van een certificerende instantie. Als deze nog niet beschikbaar is, kan de leverancier van de windturbine een vermogenscurve geven. De gebruikte vermogenscurve voegt u toe aan het rapport.

8. In de regeling staat dat ik bij de berekening van de P50-waarde voor de netto elektriciteitsproductie van het windpark op jaarbasis, rekening moet houden met onder andere terugregelverliezen. Wat bedoelt de regeling hiermee?

Bij de berekening van de P50-waarde voor de netto elektriciteitsproductie van het windpark op jaarbasis, moet u rekening houden met de beschikbaarheid, zogeëffekten, elektriciteitsverliezen, en terugregelverliezen.

Deze verliezen ontstaan als er meer dan 1 GW op de kavel wordt geproduceerd, aangezien TenneT maximaal 1 GW kan transporteren.

Terugregelverliezen ontstaan ook door de maatregelen die beschreven staan in Voorschrift 4, derde en vierde lid, van het Kavelbesluit. Dit is om aanvaringen met vogels en vleermuizen tijdens migratieperioden in de buurt van het windpark te voorkomen.

Daarnaast moet u in het windrapport ook terugregelverliezen meenemen die ontstaan door turbinestilstand. De aanvrager kan deze stilstand, indien nodig, aanvullend op de voorschriften in het Kavelbesluit uitvoeren om vogels te beschermen (zoals opgenomen in Tabel 6 van de bijlage bij de Regeling).

9. Welke vermogenscurve mag ik gebruiken voor de berekening van de netto P50-waarde: de conservatieve curve die de fabrikant nu aanhoudt, of de verwachte betere curve later in het ontwikkelproces?

U mag rekenen met de vermogenscurve van de producent van de turbine die het meest waarschijnlijk is. Het gaat namelijk om de bepaling van de netto P50-waarde. Dat wil zeggen dat de kans 50% is dat deze productie kan worden behaald. Het kan zijn dat de producent een vermogenscurve te conservatief inschat. In dat geval mag de opsteller van het windrapport voor de berekening van de netto P50-waarde, gebruikmaken van de meest waarschijnlijke vermogenscurve.

10. 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 5 dagen per jaar van TenneT aan de exportkabel;
- 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.

11. Moet ik bij de energieopbrengstberekening rekening houden met zogeeffecten van naburige windparken?

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

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

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

- Ainslie IBL
- Ainslie LWFM
- Ainslie DAWM



- PARK
- FUGA
- Wakeblaster

13. 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.

14. 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 zogehet effect 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.

15. 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.

16. 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.

17. 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 3 en 4 van het Kavelbesluit) gebruikt u als een vast aantal van respectievelijk 13 en 6 vollasturen in uw energieopbrengstberekening.

18. Moet ik bij de windenergie-opbrengstberekening ook rekening houden met extra stilstand door ecologische maatregelen?

Ja, u moet voor het criterium 'de bijdrage van het windpark aan de energievoorziening' in tabel 3, rekening houden met alle ecologische maatregelen die impact hebben op de windenergie-opbrengstberekening. Bijvoorbeeld extra stilstand door 'shutdown on demand' uit tabel 6.



Termijnen

1. Wanneer mag het windpark worden verwijderd?

In de vergunningsvoorschriften staat dat de verwijderingstermijn kan aanvangen vanaf jaar 35 en loopt tot en met jaar 40 (paragraaf 4.4.1 in de toelichting in deel II van het Kavelbesluit). U moet de verwijdering uiterlijk binnen 2 jaar na het stoppen van de exploitatie starten. Ook moet u de verwijdering afronden binnen de looptijd van de vergunning (voorschrift 8 van het Kavelbesluit).

2. In de regeling staat dat de bouw en exploitatie van het windpark binnen 52 maanden na de vergunning moet starten. Gaat die termijn alleen over de start van de bouw, of ook over de start van de exploitatie?

In de aanvraag moet u duidelijk maken dat u, binnen 52 maanden na de datum dat de vergunning onherroepelijk is geworden, begint met bouwen én exploiteren (artikel 5 van de regeling). Start exploitatie betekent de eerste levering van elektriciteit van het windpark aan het elektriciteitsnet.

Exploitatierekenmodel

1. Wat is het minimale projectrendement waar ik aan moet voldoen?

We geven vooraf geen minimaal projectrendement. We beoordelen de economische haalbaarheid uiteindelijk als geheel.

2. Mag ik ook een eigen exploitatierekenmodel gebruiken?

Nee, u mag geen eigen exploitatierekenmodel gebruiken. Gebruik het door ons beschikbaar gestelde exploitatierekenmodel 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 exploitatierekenmodel 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 het exploitatierekenmodel 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 het exploitatierekenmodel. De kosten voor de bankgarantie staan hier los van.

5. Het exploitatierekenmodel 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 exploitatierekenmodel. Gebruik het door ons beschikbaar gestelde exploitatierekenmodel bij uw aanvraag. U mag de tekstvelden ook in het Engels invullen.

6. Kan ik een eigen aflossingsmethode kiezen in het exploitatierekenmodel van RVO?

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

7. Als ik mijn elektriciteit verkoop door middel van PPA's (Power Purchase Agreements), moet ik deze waarden dan ook in het exploitatierekenmodel verwerken?

Ja, als u PPA's gebruikt, neemt u deze inkomsten ook op in het exploitatierekenmodel. Verkoopt u een deel van de opbrengsten via PPA's en een deel via bijvoorbeeld de APX? Gebruik dan een gewogen gemiddelde in het exploitatierekenmodel.

8. Moeten ik de extra kosten van de ecologische maatregelen opnemen in het exploitatierekenmodel?

Ja.

9. Mag ik een andere elektriciteitsprijs in het exploitatierekenmodel gebruiken dan RVO geeft?

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

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

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



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

Ja.

12. Mag ik de door RVO voor-ingevulde kostenspecificatie in Capex en Opex aanpassen en/of aanvullen?

Ja, uw mag een eigen onderverdeling in kosten maken. Hierbij zijn 2 kostenposten verplicht:

- het jaarlijks financieel bod;
- de kosten zoals opgenomen in artikel 9, lid 1 van de Regeling.

Let hierbij wel op dat u voldoet aan artikel 3, lid 4 onder a en b van de Regeling.

13. 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.

14. Wat betekent de kostenpost 'Afvoer' in het Opex-tabblad van het exploitatiemodel?

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

15. Hoe moet ik het jaarlijkse te betalen financieel bod in het exploitatierekenmodel opnemen?

De betalingen van het financieel bod moet u opnemen als operationele kosten (OPEX). Op deze bedragen is géén indexatie nodig, want de bedragen blijven 35 jaar hetzelfde.



Kavelbesluit

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

Ja, dat klopt.

2. Wat bedoelt RVO met maximum in te voeren 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 worden 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 wijzingen?

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?

De booster mag meegenomen worden. Dit zolang de 'rated power' voldoet aan het minimumvermogen van 15 MW.



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

Op basis van het toetsingsadvies van de Commissie mer op de milieueffectrapportage staat het Kavelbesluit Nederwiek I-A alleen nog het gebruik van monopiles toe. Dit omdat er te weinig kennis is over de veiligheidsgevolgen voor de scheepvaart bij het gebruik van andere funderingen dan monopiles.



Financieel

1. Het aantonen van voldoende vermogen mag met de jaarrekening van de moederonderneming. Mag dit ook de jaarrekening van de 'grootmoeder' zijn?

Ja, u mag ook de geconsolideerde jaarrekening van de grootmoeder (van uw organisatie gebruiken. Hiermee kunt u aantonen dat de omvang van het eigen vermogen van uw organisatie gelijk aan of groter is dan 20% van de investeringskosten voor het windpark.

2. In een concern met meerdere juridische entiteiten is er vaak één geconsolideerde jaarrekening. Mag ik deze gebruiken om voldoende vermogen aan te tonen?

Ja, u kunt de geconsolideerde jaarrekening van het concern gebruiken. Hiermee kunt u aantonen dat het totaal aan eigen vermogen van uw concern voldoet aan de minimeis van tenminste 20% van de totale investeringskosten.

3. 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.

4. Mag ik later afwijken van de 20% eigen vermogen uit het financieringsplan?

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, zolang u RVO hiervan op de hoogte stelt.

5. 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 (artikel 6, lid 2 van de regeling).

6. Aan welke eisen moet de jaarrekening voldoen?

U moet de meest recent vastgestelde jaarrekening meesturen. Deze mag niet ouder zijn dan 3 jaar (artikel 4, onderdeel e van de Regeling). U vindt een toelichting op deze eisen in bijlage 4 van het aanvraagformulier.

7. 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.

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

Voor de bankgarantie voor het ontmantelen van het windpark leveren wij een template aan.

9. 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.



10. 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.

11. De financiële sterkte wordt beoordeeld op basis van het eigen vermogen van de partij die verantwoordelijk is voor het project. Gaat het daarbij om het eigen vermogen voor de financiering van het windpark, of om het vermogen op de balans van de aanvrager?

In Tabel 2, onderdeel 9 van de bijlage bij de regeling, beoordelen we de financiële sterkte van de verantwoordelijke partij(en). We doen dit aan de hand van het eigen vermogen. Dit gaat om het eigen vermogen van de aanvrager volgens de jaarrekening (balans), of een kapitaaltoezegging. We stellen dit vast op dezelfde manier als we de financiële haalbaarheid van de bouw en exploitatie van het windpark beoordelen (artikel 6, lid 2 en 3 van de regeling).

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 duidelijk of niet. En zo niet, dan wijzen wij de aanvraag af.

14. Hoe indexeert RVO de financiële zekerheid? Zit er een maximum op de indexatie?

Vanaf het moment dat het park elektriciteit 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.

Op een aantal momenten tijdens de exploitatie worden het basisbedrag en de indexatie opnieuw vastgesteld. Dit gebeurt na 12 en 24 jaar exploitatie en 1 jaar voor de start van de verwijdering van het windpark. Er zit dus geen maximum op de indexatie. Dit is opgenomen in hoofdstuk 4.4.3 van het kavelbesluit.

15. Mag een verzekeraar met een A-rating ook financiële zekerheid stellen?

De financiële zekerheid, zoals opgenomen in hoofdstuk 4.4.3 van het Kavelbesluit, kan niet worden gesteld door een verzekeraar met A-rating. Dit is anders dan bij artikel 10 van de regeling vergunningverlening.

De bankgarantie 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.

16. Wanneer krijgt de ontwikkelaar 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 Ontwikkeldkader windenergie op zee.



Rangschikkingscriteria (met uitzondering van specifieke vragen over IMVO, circulariteit, en ecologie)

1. Een aantal aanvragers is aanbestedingsplichtig, hoe moeten zij de lijst met producenten en installateurs invullen?

Bent u aanbestedingsplichtig? Dan heeft u 2 mogelijkheden om de lijst in te vullen:

- U noemt één voorkeursleverancier en licht de ervaring van deze partij toe. Deze keuze mag later worden gewijzigd, zolang dit voldoet aan de Beleidsregel wijziging en intrekking.
- U voert meerdere leveranciers op en licht voor iedere partij de ervaring toe. De leverancier en installateur met het minst aantal punten tellen mee in de rangschikkingsscore voor dit onderdeel.

Deze lijst hoort bij het rangschikkingscriterium 'de kennis en ervaring van de betrokken partijen'. Dit criterium vindt u in artikel 12a, lid 4, onderdeel e van de Wet windenergie op zee, en in artikel 3, lid 6 van de Regeling.

2. Welke ervaring moet een producent hebben met de bouw van funderingen op zee?

Wij vragen om de algemene ervaring van een producent met de bouw van funderingen op zee, niet om ervaring met het specifieke type fundering dat voor deze kavel geldt.

3. 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.

4. Is het financiële bod zichtbaar voor de expertcommissie?

Nee, de expertcommissie ziet het financiële bod uit de aanvraag niet.

5. Wanneer krijgt een partij de maximale punten voor projectmanagement?

Een partij krijgt het maximale aantal punten op dit onderdeel als zij eerder verantwoordelijk was voor:

- projectmanagement bij windparken op zee met een gezamenlijke capaciteit van 100 MW of meer;
- óf als er sprake is van 5 of meer energieprojecten op zee.

Deze partij moet dit projectmanagement hebben uitgevoerd tot aan de volledige ingebruikname van het betreffende windpark of energieproject.

Hierbij geldt de situatie op het moment van indienen van de aanvraag. Zie ook tabel 2, onderdeel 1 van de bijlage bij de Regeling.

6. Bekijkt RVO of partijen een eerdere tender gewonnen hebben? Is dit positief of negatief?

Nee, bij het beoordelen kijken wij niet of partijen eerder een tender hebben gewonnen. De kennis en ervaring van partijen nemen wij mee in de beoordeling zoals is beschreven in tabel 2 van de Regeling.



Rangschikkingscriterium: naleving van de beginselen van internationaal verantwoord ondernemen (IMVO)

1. Bij een aanvraag door een SPV met verschillende moeders: moet de SPV of alle moeders toetreden tot het IMVO-convenant voor maximale punten?

Als een Special Purpose Vehicle (SPV) met meerdere moeders een vergunningaanvraag indient, moeten alleen alle moeders afzonderlijk toetreden tot het IMVO-convenant. De SPV zelf hoeft niet toe te treden.

2. Krijgt een partij het maximale aantal punten als zij als 'supporting organisation' toetreedt tot het IMVO-convenant (voor zover toegestaan)?

Ook als de aanvrager als 'supporting organisation' toetreedt tot het IMVO-convenant, kunnen wij het volledige aantal punten uit tabel 4 van de bijlage bij de regeling geven.

3. Hoe toetst RVO de eis dat een bij de bouw en exploitatie betrokken partij daadwerkelijk toetreedt tot het IMVO-convenant?

In het aanvraagformulier geeft u aan of de partij toetreedt tot het IMVO-convenant of een vergelijkbaar (multistakeholder)initiatief. Dit moet binnen een jaar na het onherroepelijk worden van de vergunning zijn geregeld. U hoeft dit niet in bijlage 11 toe te lichten.

De vergunninghouder moet zich houden aan de vergunningsvoorschriften en zich maximaal inspannen om de toetreding uit te voeren. Lukt dat niet, dan kan RVO een dwangsom opleggen of de vergunning intrekken. Dit staat ook vermeld in artikel 3, lid 5 onderdeel b, c, f, en g van de regeling.

4. Moeten de partijen voor maximale punten dezelfde zijn als de partijen die als deelnemer aan het IMVO-convenant op de SER-website vermeld staan?

De partijen – zoals genoemd in artikel 3, lid 5 onderdeel a – h van de regeling – moeten exact gelijk zijn aan de partijen (entiteiten) die als deelnemer aan het IMVO-convenant op SER-website vermeld staan. Hiermee scoort u het maximale aantal punten. De enige uitzondering is als het moederbedrijf van de betreffende partij al deelnemer is van het IMVO-convenant.

5. Wat gebeurt er als een partij op tijd een aanvraag voor toetreding tot het IMVO-convenant indient, maar uiteindelijk niet toetreedt?

Dan voldoet u niet aan de voorwaarden van de kwalitatieve maatstaven, zoals vermeld in Tabel 4 van de bijlage bij de Regeling. De vergunninghouder moet zich houden aan de vergunningsvoorschriften. Wij leggen dan dwangsommen op aan de vergunninghouder. Die heeft een inspanningsverplichting om de partij te laten toetreden.

6. Enkele leveranciers/producenten moeten, een jaar na onherroepelijk worden van de vergunning, zijn toegetreden tot het IMVO-convenant. Wat als deze op dat moment nog niet bekend zijn?

Dan voldoet u niet aan de voorwaarden van de kwalitatieve maatstaven zoals vermeld in Tabel 4 van de bijlage bij de regeling. De vergunninghouder moet zich houden aan de vergunningsvoorschriften. Wij leggen dan dwangsommen op aan de vergunninghouder. Die heeft een inspanningsverplichting om de partij te laten toetreden.



7. Is het belangrijk via welke organisatie een multinational (waar de aanvrager onderdeel van is) toetreedt tot het IMVO-convenant?

Ja. De aanvrager, het moederbedrijf of een hoger gelegen moederbedrijf (moeder van de moeder) moet toetreden tot het IMVO-convenant. Deze moeder mag ook in het buitenland geregistreerd zijn.

8. Stel dat meerdere partijen gezamenlijk een windpark willen ontwikkelen., Moeten dan alle partijen deelnemen aan het IMVO-convenant voor maximale punten?

Stel dat meerdere partijen gezamenlijk een windpark willen ontwikkelen. Hierbij richten partij A en partij B samen een Special Purpose Vehicle (SPV) 1 op. Deze SPV 1 richt vervolgens samen met partij C SPV 2 op. Deze SPV 2 is uiteindelijk de aanvrager in de tender voor Nederwiek I-A.

In dit voorbeeld moeten partij A, B én C (of diens moederorganisatie) toetreden tot het IMVO-convenant voor het maximale aantal punten voor dit criterium. Het is niet noodzakelijk dat de specifieke SPV's het convenant ondertekenen.

9. Wie beoordeelt bijlage 11?

Experts van RVO en/of het ministerie van Klimaat en Groene Groei beoordelen bijlage 11.

10. Gelden er, los van de door de SER gestelde criteria voor toetreding tot het IMVO-convenant, nog meer toelatingscriteria?

Nee. Er zijn, naast de door de SER gestelde criteria voor toetreding, geen aanvullende toelatingscriteria vanuit RVO voor het IMVO-convenant hernieuwbare energie.

11. Waarom krijgt een partij 50% van de maximale score als deze niet toetreedt tot het IMVO-convenant of een vergelijkbaar initiatief, maar zelf wel een due-diligence beleid heeft?

Als een partij niet toetreedt tot het IMVO-convenant of een vergelijkbaar multi-stakeholder initiatief, is er ook geen sprake van een multi-stakeholder initiatief. Hiervoor geven wij minder punten.

12. Hoe geeft RVO punten voor het toetreden tot het IMVO-convenant als dit pas één jaar na het onherroepelijk worden van de vergunning hoeft te gebeuren?

De punten geven wij op basis van de toezegging om later toe te treden tot het IMVO-convenant. Als een partij na één jaar nog niet is toegetreden tot het IMVO-convenant, dan nemen wij maatregelen.

13. Moeten partijen die (alleen) betrokken zijn bij het onderdeel ecologie ook toetreden tot het IMVO-convenant?

Alleen de partijen die genoemd worden in artikel 3, lid 5 van de Regeling beoordelen wij op (toezegging van) toetreden tot het IMVO-convenant.

Ontwikkelkader

1. In hoeverre wordt early cable pull-in gegarandeerd? Is TenneT aansprakelijk als deze datum niet wordt gehaald?

De streefdatum voor early cable pull-in staat in de bijlage bij de realisatieovereenkomst. Voor de early cable pull-in, waarbij 'mechanical cable pull-in' mogelijk is, geldt een inspanningsverplichting. TenneT streeft ernaar een early cable pull-in mogelijk te maken, zodat de vergunninghouder zo snel mogelijk met deze werkzaamheden kan starten. Maar TenneT is niet aansprakelijk wanneer een datum niet wordt gehaald. De exacte datum, en wanneer deze datum vastgesteld wordt, wordt in het interfaceproces tijdens de projectfase tussen TenneT en vergunninghouder afgestemd.

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. Is het mogelijk om voor MST 1 al werkzaamheden uit te voeren?

Ja, de vergunninghouder kan al beginnen met de bouw van het windpark voor MST 1, binnen de afspraken uit de REA/ATO. In het interfaceproces tijdens de projectfase wordt afgesproken wanneer de vergunninghouder voor MST 1 al werkzaamheden op het platform kan uitvoeren voor 'early mechanical cable pull-in'.

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

Tussen MST 1 en MST 2 moet het windpark elektrisch worden aangesloten en geïntegreerd in het grid connectie systeem (GCS). Hier zijn ook gezamenlijke testen van het windpark en het GCS voor nodig. Zie ook het antwoord op vraag 8.

Op MST 2 moet het windpark alle 66 kV-kabels op het platform hebben ingetrokken en daarvan de aansluiting op het platform hebben afgerond. Vanaf deze datum moet het windpark het volledige vermogen kunnen leveren, zodat TenneT het laatste deel van de test- en ingebruiknamefase kan starten, namelijk het testen bij vol vermogen.

5. Welke testen moet TenneT uitvoeren 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 om elektriciteit van het windpark te ontvangen én te transporteren. Dit zijn laag vermogenstesten vanaf land naar zee. Deze testen kunnen zonder het windpark worden uitgevoerd.

Tussen MST 1 en MST 2 wordt het geheel van het windpark en het GCS in bedrijf gesteld en in een periode van 6 maanden getest. Voor deze periode stellen TenneT en de vergunninghouder gezamenlijk een aansluit- en testplan op. Het doel is om binnen deze periode het geheel van 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 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 naar verwachting weinig tot geen effect op het betrekken of invoeden van vermogen in het GCS.



De volledige 6 maanden zijn dus beschikbaar voor het aansluiten van het windpark, tenzij onverwachte storingen optreden. Alleen in het uitzonderlijke geval dat zo'n storing daadwerkelijk optreedt, of als TenneT onvoorziene activiteiten uitvoert die niet voortkomen uit het gezamenlijke interface proces, kan hiervan worden afgeweken.

Komt het halen van MST 2 en MST 3 hierdoor aantoonbaar onder druk komt te staan? Dan 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.

Rangschikkingscriterium: grondstoffenverbruik, milieu-impact en waardebehoud bij ontwerp, bouw, exploitatie en verwijdering van het windpark (tabel 5)

1. Verwacht RVO berekeningen om te laten zien hoe de voorgestelde circulaire strategieën voor een hogere circulariteitsscore zorgen?

Nee, maar dit is wel wenselijk.

2. Is er een lijst beschikbaar van goedgekeurde circulaire ontwerpmethodologieën en ISO-normen?

Nee. U kunt wel de publicatie [A Framework and Baseline for the Integration of a Sustainable Circular Economy in Offshore Wind](#) van de Universiteit van Leeds als inspiratie gebruiken.

3. Zijn de criteria een toezegging om informatie aan te leveren, en niet om een bepaald niveau van circulariteit te halen?

Aanvragen scoren hoger als een aanvrager belooft om, na het verkrijgen van de vergunning, zo volledig mogelijk inzicht te geven. Dit bevordert transparantie en geeft meer inzicht in het grondstoffenverbruik, milieu-impact en waardebehoud van de onderdelen van een windpark op zee. Hiermee kan in de toekomst mogelijk beleid worden gevormd en worden toegewerkt naar industriestandaarden. Criteria 1 tot en met 3 in tabel 5 horen bij deze aanvragen. De rangschikking gebeurt niet op basis van het verminderen van grondstoffenverbruik en milieu-impact, of het vergroten van waardebehoud, maar op de bereidheid om informatie te delen.

4. Wat is de reikwijdte van de grondstoffen en hulpstoffen?

U moet zover mogelijk de diepte in rapporteren, maar minimaal tot tier 3 (sub suppliers). Hierbij moet u ook aangeven waarom nog dieper rapporteren niet mogelijk is.

5. Wie beoordeelt de geschiktheid van een variabele/methodologie om aan een specifiek biedcriterium te voldoen?

Hiervoor schakelen wij specialisten in.

6. Wie beoordeelt bijlage 12?

Experts van RVO en/of het ministerie voor Klimaat en Groene Groei beoordelen bijlage 12.

7. Zijn de opgevoerde maatregelen in het 'circulair ontwerp' en voor '(slim) onderhoud' van het windpark bindend voor de vergunninghouder?

Ja. De vergunninghouder mag zijn strategie wel wijzigen, op voorwaarde dat hij voldoet aan alle eisen van de beleidsregel Wijziging en intrekking.

Rangschikkingscriterium: bijdrage van het windpark aan het ecosysteem van de Nederlandse Noordzee (tabel 6)

Algemeen

1. Hoe neemt RVO de kennis en ervaring van ecologische bureaus mee in de beoordeling van een aanvraag voor kavel Nederwiek I-A?

De kennis en ervaring van ecologische bureaus die eventueel betrokken zijn bij een aanvraag, wegen wij niet specifiek mee in de beoordeling van de aanvraag. Deze kennis en ervaring moet blijken uit de kwaliteit van bijlage 13 van de aanvraag.

2. Zijn er regels voor hoe de bijlage voor maatregelen voor het ecosysteem van de Nederlandse Noordzee eruit moet zien?

Nee. Hoe u deze bijlage invult, is vrij. De bijlage moet wel zelfstandig leesbaar zijn. Verwijzingen naar andere documenten of websites e.d. nemen wij niet mee in de beoordeling.

We leggen de eerste 75 pagina's van bijlage 13 voor aan de experts. Dit is exclusief het onderdeel 1.2 van tabel 6 van de bijlage bij de Regeling (het verminderen van bruinvisverstoringdagen tijdens de bouwfase van het windpark ten opzichte van het MER voor het kavelbesluit Nederwiek I-A. Deze informatie vragen we op in bijlage 14. Het maximum van 75 pagina's is inclusief voorblad, inhoudsopgave, illustraties, tabellen etc.

3. Is het voldoende om bij het monitorings- en rapportageplan alleen resultaatsdata openbaar beschikbaar te stellen? Zo ja, in welke vorm? Zo nee, welke data nog meer?

Bij enkele criteria vragen wij bij het 'monitorings- en rapportageplan' om externe publicatie van data. Resultaatsdata moet u openbaar beschikbaar stellen. Deze data en rapporten moet u digitaal beschikbaar stellen in een gebruikersvriendelijke vorm. De informatie moet actueel zijn en actief uitgedragen worden.

Ook de achterliggende onderzoeksdata moet u openbaar beschikbaar stellen. Daarbij hechten wij waarde aan de zogeheten FAIR-datastandaarden.

4. Waar kan ik ecologische basisdata vinden?

U vindt ecologische basisdata over vogels, vleermuizen, zeezoogdieren, benthos en vissen op de website van Wozep (Wind op Zee Ecologisch Programma): [Offshore Wind Ecological Programme](#). Deze informatie is in het Engels.



5. Wat bedoelt u met 'productie-installatie'? Geldt deze maatregel voor windpark Nederwiek I-A?

De productie-installatie bevat alle fysieke onderdelen van het windpark, inclusief erosiebescherming en parkbekabeling.

Permanente objecten die onderdeel uitmaken van de investeringen en innovaties die de ecologie ondersteunen, mogen alleen aan of direct rondom de productie-installatie worden uitgevoerd. Met andere woorden: binnen de onderhoudszones van de turbines en infieldkabels. Voorbereidende activiteiten, zoals laboratoriumonderzoek, die nodig zijn voor uitvoer van de investering/innovatie, mogen wel daarbuiten plaatsvinden. Ook monitoring en onderzoek die bij de fysieke ecologische maatregelen horen, mogen buiten deze zone plaatsvinden.

Deze maatregel moet u toepassen binnen het windpark Nederwiek I-A, waarbij u voldoet aan de op dat moment geldende wet- en regelgeving.

6. Hoe voldoe ik aan de onderzoekscode en het afstemmen met het Maritiem informatieVoorziening Service Punt dat hierbij hoort?

U voldoet aan deze voorwaarde als u, waar mogelijk in het monitoringsplan, rekening houdt met de door het Maritiem informatieVoorziening Service Punt (MIVSP) geplande sensoren. Zo zorgt u ervoor dat dit effectief en complementair aan elkaar is.

Waar dit nog niet mogelijk is, voldoet u aan de voorwaarde als u toezegt om - na het verkrijgen van de vergunning - het monitoringsplan met MIVSP af te stemmen.

Een wijziging van de vergunning na deze afstemming is mogelijk, zolang deze voldoet aan de Beleidsregel wijziging en intrekking.

1.1 Vermindering aanvaringsslachtoffers door shutdown on demand/local curtailment

1. Moet ik voor de windenergie-opbrengstberekening ook rekening houden met extra stilstand door ecologische maatregelen?

Voor het criterium 'de bijdrage van het windpark aan de energievoorziening' in tabel 3 moet u rekening houden met alle ecologische maatregelen die impact hebben op de energieopbrengstberekening. Bijvoorbeeld extra stilstand door ecologische maatregelen, zoals 'shutdown on demand' uit tabel 6. Deze maatregelen moet u meenemen in de berekening.

1.2 Bruinvisverstoringsdagen

1. Welke verstoringsbronnen tellen mee voor de berekening van de bruinvisverstoringsdagen?

Alleen de verstoring door het installeren van de funderingen van de windturbines telt mee.



2. Voor het verminderen van de bruinvisverstoringsdagen, moet de berekening worden getoetst door een onafhankelijke organisatie. Is een organisatie nog onafhankelijk als deze al samenwerkt met een windparkontwikkelaar?

De organisatie die de maatregelen bij criterium 1.2 van tabel 6 toetst, mag in ieder geval geen onderdeel uitmaken van de aanvragende partij. Dit is volgens de definitie in de regeling: als een 'verbonden rechtspersoon'. De aanvrager moet borgen en aantonen dat de toetsende organisatie onafhankelijk is.

3. Welke nauwkeurigheid vraagt RVO voor de berekening van de bruinvisverstoringsdagen?

Bij de berekening van de bruinvisverstoringsdagen moet u afronden op duizendtallen. Dit geldt ook voor de oorspronkelijke berekening van de toegestane bruinvisverstoringsdagen in het overzicht van het criterium met behulp van de overplantingsfactor.

4. Mag je bruinvisverstoringsdagen verminderen door meerdere funderingen tegelijk en dicht bij elkaar te installeren?

Ja, dit mag, zolang u duidelijk en kwantitatief aantoont hoe deze vermindering ontstaat. Ook mag u de maximale geluidsnorm in het Kavelbesluit uiteraard niet overschrijden.

5. Welke parameters gebruik ik in de berekening van het aantal bruinvisverstoringdagen, zodat deze overeenkomt met het MER?

De omgevingsparameters die zijn gebruikt voor de berekeningen in het MER, staan in tabel 3 op pagina 4 van bijlage 1 van bijlage 6 bij het MER (pagina 376 van het totale MER-bestand).

2.1 Minimaliseren aantasting riffen en benthos

1. Moeten er maatregelen komen voor rifbouwende soorten, zonder dat er genoeg onderzoek is gedaan?

Voor tabel 6, criterium 2.1 wordt een onderzoek aangeleverd dat aantoont dat er nog geen rifbouwende soorten in het windpark zijn aangetoond, maar dat nog niet is bewezen dat deze soorten niet aanwezig zijn. In de conceptregeling werd nog gevraagd om aan te geven of er extra onderzoek nodig was. Deze vraag is niet meer opgenomen in de definitieve Regeling. Door analyse van bestaande onderzoeken en gebiedssurveys van de abiotische omstandigheden van het gebied, zou kunnen worden vastgesteld waar in het gebied zich kansrijke posities voor biogene riffen (zouden kunnen) bevinden. [Lees meer over de gebiedssurveys voor Nederwiek \(Engeltalig\).](#)

2. Wat zijn biogene riffen en is er een minimale grootte?

U bepaalt in dit geval zelf de interpretatie van biogene riffen, zoals genoemd in tabel 6, criterium 2.1.

2.2 Versterken onderwaternatuur

1. Mogen we ook erosiebescherming voor kabelkruisingen testen op locaties waar geen kabelkruising is, maar alleen een kabel? Of helemaal geen kabel?

Nee, erosiebescherming (criterium 2.2 in tabel 6) voor kabelkruisingen mag u alleen testen op locaties waar daadwerkelijk een kabelkruising aanwezig is.

2. Is het toepassen van maatregelen op kabelkruisingen, indien aanwezig, een voorwaarde om maximaal te voldoen aan dit criterium?

Nee. Als u maatregelen toe wilt passen op aanwezige kabelkruisingen, dan tellen alleen die betreffende kabelkruisingen ook mee in het totale percentage. De in het windpark aanwezige turbines, plus de bewerkte kabelkruisingen, bepalen samen het aantal aanwezige objecten. Zie ook tabel 6, criterium 2.2.

3. Telt dataverzameling over de effectiviteit van natuurinclusief bouwen ook als een maatregel, en niet alleen als onderdeel van het onderzoeks- en rapportageplan?

Bij criterium 2.2 spreken we van een monitorings- en rapportageplan. Onder monitoring valt hierbij ook het verzamelen van informatie over de effectiviteit van de toegepaste fysieke maatregelen.

2.3 Onderzoeken onderwaternatuur

1. Hoe maak je onderscheid tussen maatregel en onderzoek/rapportage als het criterium alleen om onderzoek draait? Wat geldt in dit geval als maatregel?

In tabel 6, criterium 2.3, vragen wij om een integraal onderzoek naar de impact van het windpark op de aanwezigheid en ontwikkeling van de doelsoorten. In tabel 6, criterium 2.4 vragen wij om een onderzoek naar de biomassaontwikkeling op de funderingen van windturbines. Bij beide criteria kennen wij punten toe voor de kwaliteit van de maatregel en het onderzoeks- en rapportageplan.

Het verschil tussen de twee beoordelingsmaatstaven zit in het onderscheid tussen de fysieke maatregel zelf en de manier waarop data wordt verzameld en omgezet in bruikbare informatie voor kennisdeling. Bij deze twee criteria kan de beoordeling van 'kwaliteit maatregel' gaan over hoe de inputdata voor het onderzoek wordt verzameld, bijvoorbeeld met (innovatieve) samplingmethodes.



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?

Ja. Volgens artikel 10, eerst lid, van de Wet Windenergie op zee moet de winnaar van de tender de kosten voor de uitgevoerde locatieonderzoeken en milieueffectenrapportage (MER) vergoeden. De kosten voor deze locatieonderzoeken en MER vindt u in artikel 9, lid 1 van de Regeling. De uiterste betaaldatum is 4 weken na de vergunningverlening door de minister. Als aanvrager moet u in uw exploitatieberekening rekening houden met deze kosten.

3. Hoe voorkomt RVO dat eerdere winnaars van een vergunning voor windenergie op zee niet 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. Kan RVO een update geven over de kosten die TenneT aan de vergunninghouder doorberekent?

Volgens de Elektriciteitswet gelden er geen nettarieven voor de vergunninghouder voor het net op zee. Er geldt dus geen feed-in nettatarief en ook geen afzettransporttarief. Daarom betaalt de vergunninghouder de commodity-prijs (inclusief belastingen en heffingen voor zover van toepassing) alleen op de momenten dat hij elektriciteit afneemt.

Als de vergunninghouder dat wil, en zolang de aansluiting met het windpark nog geen elektriciteitsvoorziening van een elektriciteitsleverancier heeft, zorgt TenneT voor de benodigde elektriciteit en brengt de werkelijke opwekkingskosten in rekening. De hoeveelheid gebruikte energie wordt gemeten of, in overleg met de vergunninghouder, geschat. Zodra de aansluiting beschikbaar is en er een betrouwbare stroommeter is geïnstalleerd, moet de vergunninghouder een contract afsluiten met een elektriciteitsleverancier.

Voor aanleg en onderhoud van de aansluiting gelden tarieven; de vergunninghouder betaalt hier dus niets voor.

5. Wat is de definitie van 'bouwperiode'?

De bouwperiode is de periode tussen de start van de bouw en de volledige ingebruikname van het windpark.

6. Wanneer start de bouw?

Het slaan van de eerste fundering is de start van de bouw. Zo staat dit ook vermeld in artikel 14, lid 1, sub d van de Wet windenergie op zee.

7. 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.



8. 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.

9. De Toelichting bij de Regeling (5.1) verwijst bij systeemintegratie naar tabel 7. Waar vind ik deze?

Dit is een fout in de regeling. Systeemintegratie is geen onderdeel van deze tender en er is geen tabel 7.

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
Klimaat en Groene Groei.

© Rijksdienst voor Ondernemend Nederland | augustus 2025
Publicatienummer: RVO-172-2025/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.