



Vragen en Antwoorden

Regeling vergunningverlening windenergiegebied IJmuiden Ver kavel Alpha

Definitieve versie 29-2-2024

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

Let op: nieuwe vragen konden uiterlijk tot en met 22 februari 2024 worden ingediend. Vragen die binnen zijn gekomen ná deze datum worden niet meer beantwoord.

Organisatie		
Nr.	Vraag	Antwoord
1.	Mag de aanvrager een bv of nv in oprichting zijn en mag dit zonder KvK-nummer?	De onderneming die aanvraagt mag ook een bv of nv in oprichting zijn, mits 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 dan notarieel verleden zijn en de inschrijving in het handelsregister moet compleet zijn).
2.	Mag een onderneming deelnemen in meerdere consortia?	Nee, een aanvrager mag maar één aanvraag indienen. Verbonden rechtspersonen worden gezien als één aanvrager.
3.	Mogen van een moederonderneming meerdere dochterondernemingen een aanvraag indienen?	Nee, een aanvrager mag maar één aanvraag indienen. Verbonden rechtspersonen worden gezien als één aanvrager.
4.	Mijn organisatie is op dit moment, samen met een andere partij (niet verbonden onderneming), een windpark aan het ontwikkelen binnen de EU. Mogen wij los van elkaar een aanvraag voor IJmuiden Ver kavel Alpha indienen?	Ja, dat mag.
5.	Ik ben producent van windturbines. Ik vervul deze rol voor meerdere aanvragers. Mag dit?	Ja, dat mag mits u niet verbonden bent met meer dan 1 aanvrager.

Communicatie		
Nr.	Vraag	Antwoord
1.	Wat maakt RVO openbaar over de rangschikking en de winnaar?	RVO zal uiteraard de winnaar bekend maken. Achteraf wordt besloten of en welke informatie over de rangschikking(en) en de winnaar openbaar gemaakt wordt.
2.	Worden de investeringsbedragen die in het exploitatierekenmodel moeten worden weergegeven openbaar gemaakt?	De investeringsbedragen die genoemd worden in het exploitatierekenmodel zullen niet uit eigen beweging door RVO openbaar gemaakt worden, aangezien dat bedrijfsgevoelige informatie betreft. Wel kan RVO op basis van een Woo (Wet open overheid)-verzoek en/of rechterlijke uitspraak gehouden zijn tot openbaarmaking van de gegevens.
3.	Hoe kunnen belangstellenden op de hoogte blijven van actuele informatie?	Op www.rvo.nl/windenergie-op-zee vindt u de meest actuele informatie over de Regeling en alle informatie voor het indienen van uw aanvraag. Op offshorewind.rvo.nl vindt u alle beschikbare gegevens over de locatieonderzoeken.



		U kunt zich aanmelden voor de Wind Op Zee nieuwsbrief. Daarin wordt informatie gegeven over bijeenkomsten en onderzoeken en dergelijke. Aanmelding kan door een email te sturen naar: woz@rvo.nl .
		Deze gegevens vindt u ook op offshorewind.rvo.nl .
4.	Kunt u verduidelijken welke versie van de Regeling leidend is, de Nederlandse of de Engelse?	Voor alle documenten geldt dat de Nederlandse versie leidend is.
5.	In de publicatie van de regelingen in de Staatscourant ontbreken de hyperlinks van sommige voetnoten. Waar kan ik deze verwijzingen vinden?	Deze hyperlinks zijn wel zichtbaar/doorklikbaar in de versies op de website van de Staatscourant (dus niet in de PDF), zie Alpha: Staatscourant 2023 , 34855; en Beta: Staatscourant 2023 , 34858.

Aanvraagformulier en bijlagen		
Nr.	Vraag	Antwoord
1.	In welke taal moet de aanvraag worden gedaan?	De aanvraag voor IJmuiden Ver Alpha moet in het Nederlands of Engels gedaan worden. RVO verzoekt de volgende bijlages in het Engels aan te leveren: - Bijlage 11 (IMVO) - Bijlage 13 (Ecologie) - Bijlage 14 (Vermindering bruinvisverstoringdagen)
2.	Is het aanvraagformulier ook in het Engels beschikbaar?	Het aanvraagformulier is in het Nederlands beschikbaar en in een Engelse vertaling. Alleen met het Nederlandse invulbare formulier kunt u de aanvraag indienen. De Engelse vertaling van het aanvraagformulier is geen officieel document voor het doen van een aanvraag.
3.	Welke bijlagen moeten er bij de aanvraag gevoegd worden?	De volgende bijlages moeten bij de aanvraag worden gevoegd: Bijlage 1 Samenvattende beschrijving van de realisatie, exploitatie en ontmanteling van het windpark Bijlage 2 Windrapport Bijlage 3 Exploitatieberekening Bijlage 4 Jaarrekening(en) Bijlage 5 Organigram van de met de aanvrager verbonden rechtspersonen Bijlage 6 Financieringsplan Bijlage 7 Tabel met windturbinegegevens- en locaties Bijlage 8 Overzicht van de kennis en ervaring van de betrokken partijen De volgende bijlagen zijn mogelijk verplicht: Bijlage 9 Overzicht samenwerkingsverband met een door elke deelnemer ondertekende verklaring van deelname aan het samenwerkingsverband Bijlage 10 Verklaring voor 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



Aanvraagformulier en bijlagen	
	Optionele bijlage: Bijlage 15 Persbericht
4.	<p>Is er een maximum aantal pagina's per bijlage vastgesteld?</p> <p>Enkel voor bijlage 13 geldt er een maximum aantal pagina's. Hiervoor geldt dat de eerste 75 pagina's worden overhandigd aan de expertcommissie. Dit is exclusief het onderdeel 1.7 van Tabel 6 van de bijlage bij de Regeling (het verminderen van bruinvisverstoringdagen tijdens de bouwfase van het windpark ten opzichte van het MER ten behoeve van het Kavelbesluit Alpha). Deze informatie wordt in bijlage 14 opgevraagd.</p> <p>Het gestelde maximum van 75 pagina's is inclusief voorblad, inhoudsopgave, illustraties, tabellen etc.</p> <p>Voor de overige bijlagen geldt geen maximum aantal pagina's.</p>
5.	<p>Moeten het aanvraagformulier en bijbehorende bijlagen origineel zijn, of mag er ook een kopie of scan worden aangeleverd?</p> <p>Er mag een kopie of scan van het origineel worden aangeleverd. Dit geldt zowel voor het aanvraagformulier als voor de bijlagen.</p>
6.	<p>In 4.2 van het aanvraagformulier wordt gevraagd naar de beoogde datum voor de verstrekking van opdrachten aan producenten, leveranciers en installateurs. Mag ik hier de verwachte datum dat alle contracten worden ondertekend (financial close) invullen?</p> <p>Ja, u mag uitgaan van de verwachte datum dat alle contracten worden ondertekend.</p>
7.	<p>Wordt op het aanvraagformulier wederom een fictieve datum vastgelegd waarop de vergunning onherroepelijk wordt?</p> <p>Op het aanvraagformulier zal dezelfde methodiek worden toegepast als bij voorgaande tenders. De Regeling sluit op donderdag 28 maart 2024. De fictieve datum voor de onherroepelijkheid van de vergunning is vastgesteld op 1 september 2024.</p>
8.	<p>Is er een aparte bijlage voor de Beschrijving van de bijdrage aan het verminderen van bruinvisverstoringdagen in de bouwfase van het windpark?</p> <p>Ja, daarvoor is bijlage 14.</p>
9.	<p>Moet een aanvrager het aanvraagformulier voor RVO ('Aanvraagformulier regeling vergunningverlening IJmuiden Ver Alpha) en het formulier voor BTI ('Formulier verstrekken informatie veiligheid op basis van de Uitvoeringsregeling windenergie op zee (windenergiegebied IJmuiden Ver Alpha)') en de gevraagde informatie en/of documenten apart inleveren?</p> <p>U levert alle informatie aan bij RVO. De informatie voor de veiligheidstoets is één pakket, en de informatie voor de tenderbeoordeling is één pakket. U levert deze als twee losse pakketten aan bij RVO. RVO zal vervolgens de ingediende informatie met betrekking tot de veiligheidstoets ongeopend overhandigen aan BTI.</p> <p>Doelen en toetsingswijzen voor de veiligheidstoets van BTI respectievelijk de tenderbeoordeling van RVO zijn verschillend. Het is mogelijk dat gevraagde informatie voor de veiligheidstoets (deels) overlapt met informatie en/of documenten die u aanlevert voor de tenderbeoordeling van RVO. Voor beide dient u daarom een compleet pakket in te dienen, waardoor het mogelijk is dat u sommige informatie twee keer dient aan te leveren.</p>
10.	<p>Wanneer wordt het definitieve aanvraagformulier gepubliceerd?</p> <p>Het definitieve aanvraagformulier is gepubliceerd op https://www.rvo.nl/subsidies-financiering/windenergie-op-zee/ijmuiden-ver. Dit is een pdf-bestand dat digitaal invulbaar is.</p>
11.	<p>Mag de aanvraag ook worden ondertekend met een digitale handtekening?</p> <p>Ja, mits deze digitale handtekening zichtbaar is op het op papieren aangeleverde aanvraagformulier.</p>



Windrapport		
Nr.	Vraag	Antwoord
1.	Wat zijn de eisen die aan het windrapport worden gesteld?	In artikel 3, lid 1, onder a en lid 2 van de Regeling staan de eisen waaraan het windrapport moet voldoen. Deze eisen worden nader toegelicht in het aanvraagformulier. RVO zal het windrapport beoordelen met behulp van experts.
2.	Mag de 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, sub a van de Regeling), dit mag niet door de aanvrager zelf gebeuren.
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 wel 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 (zoals geldt per 1 januari 2024) is vastgelegd dat ten minste vier weken voor de aanvang van de bouwperiode een verklaring van een onafhankelijke deskundige wordt verstrekt, waarin wordt verklaard dat het ontwerp van de windturbines en andere installaties die deel uitmaken van het windpark voldoet aan de in artikel 7:39 van het Besluit activiteiten leefomgeving (zoals geldt sinds 1 januari 2024) gestelde eisen.
5.	Wanneer een aanvrager een niet gecertificeerde windturbine kiest, moet hij daarnaast dan ook in bijlage 10 aannemelijk maken dat de funderingen en infield kabels tijdig zullen voldoen aan artikel 7:39 van het Besluit activiteiten leefomgeving?	Ja, dat zijn installaties die deel uitmaken van het windpark. De aanvrager moet dan aannemelijk maken dat hij uiterlijk 4 weken voor aanvang van de bouwperiode een verklaring heeft van een onafhankelijke deskundige waaruit blijkt dat zowel de turbines, de funderingen en de infield kabels, tijdig zullen voldoen aan artikel 7:39 van het Besluit activiteiten leefomgeving.
6.	Publiceert RVO een lijst met organisaties die door RVO zijn goedgekeurd voor het maken van het windrapport?	Nee. RVO publiceert geen lijst met organisaties die zijn goedgekeurd voor het maken van een windrapport. Er moet sprake zijn van een onafhankelijke organisatie (zie ook vraag 2).
7.	Welke vermogenscurve moet gebruikt worden voor de berekening van de P50 in het windrapport?	Het windrapport wordt opgesteld door een onafhankelijke organisatie met expertise op het gebied van windenergie-opbrengstberekeningen. Deze organisatie zal de vermogenscurve afkomstig van een certificerende instantie gebruiken. Indien deze nog niet beschikbaar is kan de leverancier van de windturbine een vermogenscurve beschikbaar stellen.
8.	In de Regeling is bepaald dat bij de berekening van de P50-waarde voor de netto elektriciteitsproductie van het windpark op jaarbasis, rekening moet worden gehouden met de beschikbaarheid, zogeeffecten, elektriciteitsverliezen, en terugregelverliezen. Wat wordt bedoeld met terugregelverliezen?	Terugregelverliezen ontstaan als er meer dan 2 GW op het kavel wordt geproduceerd, aangezien TenneT maximaal 2 GW kan transporteren. Terugregelverliezen treden ook op als gevolg van de maatregelen zoals beschreven in Voorschrift 4, derde en vierde lid, van het Kavelbesluit, om aanvaringen met vogels en vleermuizen tijdens migratieperioden nabij het windpark te voorkomen. Daarnaast moeten in het windrapport ook terugregelverliezen worden meegenomen die het gevolg zijn van turbinestilstand die de aanvrager eventueel additioneel aan de voorschriften in het Kavelbesluit zal uitvoeren bij wijze van investering ter bescherming van de aanwezige ecologie.
9.	De producent van een innovatieve, nog niet gecertificeerde windturbine gaat in eerste instantie uit van een conservatieve vermogenscurve. Echter het is zeer waarschijnlijk volgens die fabrikant dat die vermogenscurve verderop in het ontwikkelproces beter (steiler) zal zijn. Welke vermogenscurve mag	Er mag worden gerekend met de vermogenscurve van de producent van de turbine die het meest waarschijnlijk is. Het gaat immers om de bepaling van de netto P50 waarde, dat wil zeggen dat de kans 50% is dat deze productie kan worden behaald. Indien een vermogenscurve te conservatief is ingeschat door de producent van de turbine, mag de opsteller van het



Windrapport	
gebruikt worden voor de berekening van de netto P50?	windrapport voor de berekening van de netto P50 waarde gebruik maken van de meest waarschijnlijke vermogenscurve.
10. Moet in het windrapport ook rekening gehouden worden met kleine verliezen zoals: <ul style="list-style-type: none">- Mogelijk onderhoud van 5 dagen per jaar van TenneT aan de exportkabel- Hoge windsnelheid hysteresis- Suboptimale productie in het eerste jaar- Turbine degradatie- Z.g.n. 'wind farm blockage' effect- Verplichte stilstand bij helikoptervluchten	Nee, u hoeft geen rekening te houden met deze verliezen in het windrapport. In artikel 3, lid 2 van de Regeling is opgenomen met welke verliezen rekening moet worden gehouden. In de Toelichting Bijlagen bij het aanvraagformulier worden deze elementen nader toegelicht.
11. Moet voor de energieopbrengstberekening rekening worden gehouden met zogeeffecten van naburige windparken?	Nee. Voor de energieopbrengstberekening hoeft geen rekening te worden gehouden met de zogeeffecten door nabijgelegen windparken, ook niet met het windpark dat op kavel Beta van windenergiegebied IJmuiden Ver zal worden gebouwd. Er hoeft enkel rekening gehouden te worden met zogeeffecten veroorzaakt door turbines <i>binnen kavel Alpha zelf</i> .
12. Heeft RVO een lijst met gerenommeerde rekenmodellen die geschikt zijn voor grote windparken als het gaat om het zogeeffect?	RVO heeft geen uitputtende lijst, maar de meest bekende gerenommeerde rekenmodellen voor de berekening van het zogeeffect voor grote windparken zijn Ainslie IBL, Ainslie LWFM, Ainslie DAWM, PARK, FUGA en Wakeblaster.
13. Bij de berekening van de P50-waarde voor de netto elektriciteitsproductie moeten o.a. rekening worden gehouden met de beschikbaarheid en elektriciteitsverliezen. Wat wordt daarmee bedoeld?	Voor wat betreft de beschikbaarheid hoeft alleen rekening gehouden te worden met de turbinebeschikbaarheid. De beschikbaarheidsverliezen van de infieldkabels hoeven niet te worden meegenomen in de berekening. Voor wat betreft de elektriciteitsverliezen moeten de verliezen van de infieldkabels wel worden meegenomen.
14. PARK is een gerenommeerd rekenmodel voor de berekening van het zogeeffect van grote windparken op zee. Echter, PARK kan worden opgedeeld in PARK1 en PARK2 model. Zijn die twee modellen onafhankelijk van elkaar?	In sommige gevallen zijn PARK1 en PARK2 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. Is de turbinebeschikbaarheid waarmee gerekend moet worden in het windrapport een beschikbaarheid op basis van tijd of op basis van energieopbrengst?	De jaarlijkse turbinebeschikbaarheid (welke maximaal 96% mag zijn) moet gebruikt worden als factor over de energieopbrengst.
17. Is er een voorgeschreven methodiek om de verplichte turbinestilstand ten behoeve van vogels en vleermuizen zoals beschreven in het Kavelbesluit mee te nemen in de energieopbrengstberekening?	Ja. De voorgeschreven stilstandvoorziening voor vogels en vleermuizen dient u mee te nemen als een forfait van respectievelijk 13 en 6 vollasturen in uw energieopbrengstberekening.
18. Er zijn meerdere bronnen met windgegevens voor het gebied IJmuiden Ver beschikbaar. Is er een dataset aan windgegevens voorgeschreven voor het opstellen van het windrapport?	Nee. Het staat u vrij te kiezen welke openbare en breed geaccepteerde dataset met windgegevens u laat gebruiken voor het opstellen van het windrapport. U kunt bijvoorbeeld gebruik maken van de Dutch Offshore Wind Atlas (DOWA) of de Wind Resource Assessment (WRA) uitgevoerd door DHI in opdracht van RVO. De WRA is te vinden op deze pagina van RVO.



Termijnen		
Nr.	Vraag	Antwoord
1.	Wanneer mag het windpark worden verwijderd?	In de vergunning wordt vastgelegd dat de verwijderingstermijn kan starten vanaf jaar 35 en kan duren tot en met jaar 40 (paragraaf 4.4.1 in de toelichting in deel II van het Kavelbesluit). Het windpark wordt uiterlijk twee jaar nadat de exploitatie is gestaakt, doch uiterlijk binnen de looptijd van de vergunning, verwijderd (voorschrift 8 van het Kavelbesluit).
2.	In artikel 5, lid 2 van de Regeling staat dat een vergunning slechts kan worden verleend indien op grond van de aanvraag voldoende aannemelijk is dat de bouw en exploitatie van het windpark gestart kan worden binnen 56 maanden na de datum waarop de vergunning onherroepelijk is geworden. Heeft deze termijn betrekking op de start van de bouw én exploitatie, of dat de bouw van het windpark binnen 56 maanden kan starten?	In de aanvraag moet voldoende aannemelijk worden gemaakt dat bouw én exploitatie gestart kan worden binnen 56 maanden na de datum dat de vergunning onherroepelijk is geworden. Met start exploitatie wordt de eerste levering van elektriciteit van het windpark aan het elektriciteitsnet bedoeld.

Exploitatierekenmodel		
Nr.	Vraag	Antwoord
1.	Wat is de minimale waarde waaraan het projectrendement moet voldoen?	Er is op voorhand geen minimaal projectrendement voorgeschreven. Uiteindelijk zal de financiële haalbaarheid integraal worden getoetst.
2.	Mag ook een eigen exploitatierekenmodel worden gebruikt?	Nee, u mag geen eigen exploitatierekenmodel gebruiken. U moet het door RVO beschikbaar gestelde exploitatierekenmodel gebruiken en bij uw aanvraag voegen.
3.	Moet de rente tijdens de bouw ook worden meegenomen in het overzicht van de investeringskosten?	Het exploitatierekenmodel rekent automatisch met rente tijdens de bouw, deze kosten moeten daarom niet bij de investeringskosten worden opgenomen. Anders zouden deze kosten twee keer worden meegerekend. Kosten van het afsluiten van leningen moeten wel bij de investeringskosten worden opgenomen.
4.	Moet er in het exploitatierekenmodel ook een reservering worden gemaakt voor de verwijdering van het windpark of zijn de kosten voor bankgarantie hiervoor voldoende?	Ook de kosten voor de verwijdering van het windpark moeten worden meegenomen in het exploitatierekenmodel.
5.	Het exploitatierekenmodel zal opgesteld worden in de Nederlandse taal. Is het toegestaan dat een indienende partij het exploitatierekenmodel zelf in het Engels vertaalt? Of wordt er nog een Engelse versie door RVO beschikbaar gesteld?	Er wordt geen Engelse versie van het exploitatierekenmodel beschikbaar gesteld. U moet bij het indienen van de aanvraag gebruik maken van het door RVO beschikbaar gestelde exploitatierekenmodel. Het staat een aanvrager vrij om de tekstuele velden van het exploitatierekenmodel in het Engels in te vullen.
6.	Kan ik een eigen aflossingsmethode kiezen in het exploitatierekenmodel van RVO?	Nee, het exploitatierekenmodel biedt die mogelijkheid niet.
7.	Als mijn elektriciteit wordt verkocht door middel van PPA's (Power Purchase Agreements), moet ik deze waardes dan ook in het exploitatierekenmodel verwerken?	Indien u gebruik maakt van PPA's, dient u deze inkomsten ook in het exploitatierekenmodel op te nemen. Mocht u een deel van de opbrengsten verkopen middels PPA's en gedeeltelijk via bijvoorbeeld de APX, dan moet u dit middels een gewogen gemiddelde opnemen in het exploitatierekenmodel.
8.	Moeten de extra kosten die gemoeid zijn met de ecologische maatregelen worden opgenomen in het exploitatierekenmodel?	Ja, de extra kosten die gemoeid zijn met de ecologische maatregelen moeten ook worden opgenomen in het exploitatierekenmodel.



Exploitatierekenmodel		
9.	Stel dat ik een andere elektriciteitsprijs in het exploitatierekenmodel wil gebruiken dan voorgeschreven door RVO, mag dit?	U kunt ook andere elektriciteitsprijzen gebruiken, wel dient u aan te geven waar deze prijzen op gebaseerd zijn.
10.	Zal RVO een prijsverwachting voor de Garanties van Oorsprong (GvO's) ter beschikking stellen?	Nee. De aanvrager mag zijn eigen prijsverwachtingen voor de toekomstige Garanties van Oorsprong gebruiken.
11.	Moeten de kosten voor de turbines en infield-kabels worden gescheiden in het investeringsoverzicht?	Ja, de kosten moeten per component worden gescheiden.
12.	Mag ik de door RVO voor ingevulde kostenspecificatie in de CAPEX en OPEX aanpassen en/of aanvullen?	Ja, u mag een eigen onderverdeling in kosten maken. Let wel, er zijn 2 kostenposten verplicht: het jaarlijkse financiële bod en de kosten zoals opgenomen in artikel 9, lid 1 van de Regeling. Let hierbij wel op dat voldaan moet worden 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 wordt bedoeld met de kostenpost 'Afvoer' zoals is opgenomen in de OPEX-tabblad van het exploitatiemodel?	Het gaat hier om de afvoer van onderdelen die vervangen zijn.
15.	Hoe moet het jaarlijkse te betalen financiële bod in het exploitatierekenmodel worden opgenomen?	De eerste vijf jaren van het financiële bod moet worden toegevoegd aan de investeringskosten (CAPEX) en de overige betalingen moeten worden opgenomen als operationele kosten (OPEX). Op deze bedragen is géén indexatie nodig, immers de bedragen blijven 40 jaar hetzelfde.
16.	Hoeveel betalingen aan het financieel bod moet ik in het exploitatiemodel onder de CAPEX opnemen?	De eerste 5 betalingen aan het financieel bod neemt u op onder de CAPEX (2024 t/m 2028). Betaling 6 en verder (vanaf 2029) neemt u op in de OPEX, ook al is het mogelijk dat betaling 6 vóór het moment van volledige ingebruikname van het windpark ligt.

Kavelbesluit		
Nr.	Vraag	Antwoord
1.	Klopt het dat ik geen kabelplan, waarin de coördinaten van de infieldkabels zijn opgenomen, bij de aanvraag hoeft te voegen?	Het klopt dat u geen kabelplan bij de aanvraag hoeft te voegen.
2.	Wat wordt precies bedoeld met maximum in te voeden vermogen van 2 GW?	Het platform en de aanlandingskabel van TenneT kan maximaal 2 GW vermogen transporteren, dus er mag op geen enkel moment meer dan 2 GW worden geleverd op het platform van TenneT. Een afname van 2 GW wordt door TenneT gegarandeerd. Het vermogen dat op de kavel wordt geïnstalleerd, mag wel meer zijn dan 2 GW, namelijk 2,3 GW (zgn. 'overplanting').
3.	Moeten wij een Jack-up bufferzone toevoegen als er magnetische afwijkingen gevonden worden die niet in het magnetometeronderzoek zijn geïdentificeerd?	Er zijn geen specifieke eisen gesteld in Jack-up procedures, maar het wordt aangeraden om contact met obstakels of resten op of in de zeebodem te vermijden en voldoende afstand tussen de stempels van de poten en boven- en onderwaterobjecten, pijpleidingen, kabels en stortstenen aan te houden.
4.	Hebben de eigenaren of beheerders van bestaande kabels en pijpleidingen in de kavel het recht om ons voorgestelde kabelplan af te wijzen of te wijzigen?	Nee, het recht op afwijzen of wijzigen van de parkbekabeling hebben ze niet. Wel is het aan te raden de betrokken organisaties te informeren. In het Kavelbesluit worden geen eisen gesteld aan het ontwerp van de interne parkbekabeling. De enige voorwaarde is dat de kabels binnen de kavelbegrenzing gelegd moeten worden. Wij wijzen u erop dat er in het Nederlandse deel van de Noordzee geen verplichting bestaat om nabijheids- en kruisingsovereenkomsten aan te gaan als er bestaande kabels of pijpleidingen gekruist moeten worden.



Kavelbesluit		
5.	Zijn er bestaande voorwaarden van toepassing op kruisingsovereenkomsten met bestaande kabel-/pijplijnexploitanten of zijn de betrokken organisaties verplicht hierover te onderhandelen? Maakt het daarbij nog verschil of de betreffende kabels/pijpleidingen liggen in de territoriale wateren of in de exclusieve economische zone van de Noordzee?	Er zijn geen voorwaarden van toepassing voor nabijheids- en kruisingsovereenkomsten. Nabijheids- en kruisingsovereenkomsten vallen onder het private recht en wij wijzen u erop dat er in het Nederlandse deel van de Noordzee, zowel binnen als buiten de 12-mijlszone, geen verplichting bestaat om kruisings- en nabijheidsovereenkomsten aan te gaan.
6.	Hebben de autoriteiten voor de parkbekabeling een verplichte geuldiepte of mate van de ingraafafdekking vastgesteld?	In het Kavelbesluit zijn geen specifieke vereisten voor geul- en ingraafdieptes voor de (park) bekabeling opgenomen. 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 2.000 MW moet bedragen. Valt een 'booster' ook onder dit geïnstalleerd vermogen?	De booster is niet per definitie uitgesloten en mag meegenomen worden zo lang de 'rated power' voldoet aan het minimum vermogen van 15 MW.
8.	Kunt u iets zeggen over de status van de kavelbesluiten IJmuiden Ver Alpha en Beta?	De kavelbesluiten IJmuiden Ver Alpha en Beta zijn onherroepelijk.

Financieel		
Nr.	Vraag	Antwoord
1.	Het voldoen aan de eis dat de aanvrager een vermogen heeft van minimaal 20% van de investeringskosten voor het windpark, mag aangetoond worden met de jaarrekening van de moederonderneming. Mag dit ook de jaarrekening zijn van de moeder van de moeder, de zgn. grootmoeder?	Ja. Een aanvrager mag ook de jaarrekening van de moeder van de moeder van de aanvrager gebruiken om aan te tonen dat de omvang van het eigen vermogen gelijk aan of groter is dan 20% van de investeringskosten voor het windpark.
2.	In een concern met meerdere juridische entiteiten wordt vaak één geconsolideerde jaarrekening gemaakt op concern niveau. Kan deze geconsolideerde jaarrekening worden gebruikt, om te voldoen aan de eis dat aanvrager een vermogen heeft van minimaal 20% van de totale investeringskosten?	Ja. Er kan een geconsolideerde jaarrekening voor meerdere juridische entiteiten samen gebruikt worden om aan te tonen dat is voldaan aan de eigen vermogensseis van minimaal 20% van de totale investeringskosten.
3.	Wordt er rekening gehouden met het pro-rata aandeel van de verschillende partijen in geval van een consortium? Of is het mogelijk dat een van de partijen dit garandeert voor de andere partijen in hetzelfde consortium?	Nee, er wordt geen rekening gehouden met het eigendomsaandeel. Het eigen vermogen moet dus worden gezien in de ruimste zin van het woord en het vermogen van de (groot)moeders kan hier dus ook in meetellen, ongeacht het eigendomsaandeel. Dit is in de toelichting van de Regeling verduidelijkt.
4.	Als in het financieringsplan zoals bij de aanvraag gevoegd is uitgegaan van 20% eigen vermogen, mag hier later van worden afgeweken?	In het financieringsplan geeft u aan hoe u voornemens bent om het windpark te financieren.
5.	Indien de aanvrager gebruik maakt van een zgn. SPV (Special Purpose Vehicle); mag iedere moederonderneming van iedere deelnemer in deze SPV meetellen in de eis dat aanvrager een vermogen heeft van minimaal 20% van de totale investeringskosten?	Bij gebruik van een SPV mag de moederonderneming van iedere deelnemer in deze SPV meetellen in de eis dat aanvrager een vermogen heeft van minimaal 20% van de totale investeringskosten (artikel 6, lid 2 van de Regeling).
6.	Zijn er eisen voor de jaarrekening waarmee wordt aangetoond over voldoende eigen vermogen te beschikken?	Er zijn eisen gesteld aan de jaarrekening. U dient de meest recent vastgestelde jaarrekening mee te sturen, maar deze mag niet ouder dan drie jaar zijn (artikel 4, sub e van de Regeling). In de toelichting op bijlage 4 van het aanvraagformulier staan de eisen nader omschreven.



Financieel		
7.	Wanneer moet de bankgarantie voor verwijdering uiterlijk worden afgegeven?	De bankgarantie voor verwijdering van het windpark moet uiterlijk afgegeven zijn voordat RVO bewijs heeft ontvangen dat Garanties van Oorsprong (GvO) zijn afgegeven over de geleverde stroom.
8.	Mag de aanvrager zelf de bankgarantie voor de ontmanteling van het windpark opstellen of wordt daarvoor een template aangeleverd?	Nee, RVO levert hiervoor een template aan.
9.	Moet er een bankgarantie of waarborgsom worden toegevoegd bij iedere aanvraag?	Nee, enkel de winnaar moet zorgen dat de bankgarantie of waarborgsom binnen 4 weken na afgifte van de vergunning in bezit is van RVO.
10.	Kan er worden aangegeven hoe de financiële haalbaarheid van de verschillende ingediende aanvragen en bijhorende business cases zal worden beoordeeld en welke kwantitatieve criteria mogelijk van toepassing zijn om de financiële haalbaarheid van de exploitatieberekening te toetsen?	RVO doet op voorhand geen mededelingen over hoe de financiële haalbaarheid wordt getoetst.
11.	In tabel 2, onderdeel 9 van de bijlage van de Regeling wordt de financiële sterkte van de partij(en) die verantwoordelijk is (zijn) voor het project beoordeeld aan de hand van het eigen vermogen van de partij. Gaat het hier om het eigen vermogen voor de financiering van het windpark, of om het eigen vermogen op de balans van de aanvrager?	Het gaat hier om het eigen vermogen van de aanvrager zoals blijkt uit de jaarrekening (balans). De bepaling van het eigen vermogen gebeurt op dezelfde manier als bij de beoordeling van de financiële haalbaarheid van de bouw en exploitatie van het windpark zoals opgenomen in de artikel 6, lid 2 en 3 van de Regeling.
12.	Is het toegestaan om meer dan één bankgarantie af te geven met een cumulatieve waarde van €200 miljoen?	Nee, dit is niet toegestaan. Er dient 1 bankgarantie ter waarde van € 200 miljoen te worden gegeven.
13.	Is het juist te veronderstellen dat de beoordeling van de financiële haalbaarheid binair is: goed (je bent door) of slecht (aanvraag niet verder beoordeeld)?	Ja dat klopt. Het is voldoende aannemelijk of niet. En zo niet, dan wordt de aanvraag afgewezen.
14.	Hoe zal de financiële zekerheid, zoals opgenomen in hoofdstuk 4.5 van het Kavelbesluit, worden geïndexeerd? Zal er een cap zijn op de indexatie?	Gedurende een periode van 12 jaar vanaf het moment dat het park elektriciteit levert wordt het bedrag jaarlijks geïndexeerd met 2 procent ten laste van de vergunninghouder. Op een aantal momenten tijdens de exploitatieperiode van het windpark wordt zowel de 120.000 euro per te realiseren MW als de indexatie opnieuw vastgesteld. Te weten na 12 jaar exploitatie, na 24 jaar exploitatie, en 1 jaar voor start van de verwijdering van het windpark. Hieruit volgt dat er geen cap is op de indexatie.
15.	Kan de financiële zekerheid, zoals opgenomen in hoofdstuk 4.5 van het Kavelbesluit ook worden gesteld door een verzekeraar met een A-rating zoals bij artikel 10 van de Regeling vergunningverlening?	Nee, de bankgarantie moet worden afgesloten met een Nederlandse systeembank of een bank die opgenomen is in de lijst van 'Global Systemically Important Banks' die gepubliceerd wordt door de Financial Stability Board (FSB). Een verzekeraar met een A-rating valt hier niet onder.
16.	Wanneer wordt de bankgarantie/waarborgsom teruggestuurd naar de ontwikkelaar?	De bankgarantie/waarborgsom wordt teruggestuurd op het moment dat RVO in kennis is gesteld van de volledige ingebruikname van het windpark. Met de volledige ingebruikname van het windpark wordt bedoeld het gereed zijn voor leveren van vol vermogen ten behoeve van de testfase van het net op zee. Dit komt overeen met de datum van mijlpaal 2 zoals opgenomen in het Ontwikkelkader windenergie op zee.
17.	Hoe hoog is de dwangsom die kan worden opgelegd als het project niet wordt uitgevoerd zoals ingediend in de aanvraag?	Op voorhand is niet te zeggen hoe hoog de dwangsom zal zijn. Deze dwangsom zal afhangen van de omstandigheden en zal proportioneel zijn.
18.	Wat gebeurt er als de winnaar van de tender de vergunning teruggeeft?	Het teruggeven van de vergunning, nadat aan de opschortende voorwaarde van het verstrekken van de bankgarantie is voldaan, is niet mogelijk en de winnaar is verplicht om het windpark en



Financieel	
	de investeringen te realiseren volgens de ingediende aanvraag. De bankgarantie is bedoeld om er voor te zorgen dat een aanvrager het windpark tijdig realiseert. Daarnaast kan met last onder dwangsom worden afgedwongen dat het windpark en de investeringen wordt gerealiseerd.
19.	Is het toegestaan om in de bankgarantie een einddatum op te nemen, onder de verplichting van de bank om vóór het aflopen van deze bankgarantie een nieuwe bankgarantie af te geven? Nee, dit is niet toegestaan.

Proces en Procedures		
Nr.	Vraag	Antwoord
1.	Is er een limiet gesteld aan het aantal aanvragen dat door eenzelfde partij mag worden ingediend?	Ja, het aantal aanvragen dat een aanvrager kan indienen voor deze tender is één (1). Hierbij geldt dat verbonden rechtspersonen als één aanvrager worden gezien.
2.	Indien, naast aanvrager, een met de aanvrager verbonden rechtspersoon een aanvraag indient, worden dan beide aanvragen afgewezen?	Wij zullen slechts één (1) aanvraag inhoudelijk beoordelen. De andere aanvragen zullen worden afgewezen.
3.	Worden de aanvragen alleen beoordeeld door medewerkers van RVO of worden ook experts ingehuurd met specifieke kennis over wind op zee-projecten en de ecologie van de Noordzee?	De aanvragen worden beoordeeld door medewerkers van RVO en door specialisten met specifieke kennis over wind op zee-projecten en de ecologie van de Noordzee.
4.	Wat is de procedure omtrent aanvullingen en toevoegingen van de vergunningaanvraag en op welke wijze zal RVO om aanvullingen of aanpassingen vragen?	Na sluiting van de Regeling kan een aanvraag niet meer worden aangevuld of aangepast met informatie die van invloed is op de beoordeling van de aanvraag.
5.	Mag de winnaar van de tender, nadat de vergunning is verstrekt, de aanvraag nog wijzigen?	Vergunninghouder is verplicht het project uit te voeren zoals ingediend en RVO zal indien nodig met dwangsommen dit afdwingen. In de Beleidsregel wijziging van de vergunningen windenergie op zee voor kavels Alpha en Beta in windenergiegebied IJmuiden Ver is beschreven onder welke voorwaarden de vergunning mag worden gewijzigd. Het uitgangspunt hierbij is dat alle rangschikkingsscores gelijk blijven of beter worden als gevolg van de wijziging. Ook mag er geen 'uitwisseling' van de punten tussen verschillende criteria plaatsvinden.
6.	Indien RVO iets uit de aanvraag niet begrijpt, gaat RVO dan wel extra vragen stellen?	Het is de verantwoordelijkheid van de aanvrager om het aanvraagformulier zo duidelijk en volledig mogelijk in te vullen en er voor te zorgen dat de informatie in de bijlagen duidelijk en begrijpelijk is. RVO kan verhelderende vragen stellen, indien het onduidelijk is hoe iets moet worden geïnterpreteerd, maar RVO zal geen aanvullende informatie opvragen noch accepteren indien iets onvoldoende is onderbouwd.
7.	Wordt er meer informatie verstrekt over de experts die de aanvragen (mede) zullen beoordelen? Bijvoorbeeld over het aantal commissieleden of de verdeling tussen universiteit versus industrie?	Nee, er wordt op voorhand geen informatie gegeven over de experts. Na bekendmaking van de winnaar zullen de namen van de experts bekend worden gemaakt.
8.	Moeten alle wijzigingen ten opzichte van het oorspronkelijke plan worden gemeld bij RVO?	Ja. U bent verplicht het project uit te voeren conform de gegevens zoals ingediend bij de aanvraag. Alle wijzigingen ten opzichte van het oorspronkelijke plan moeten dan ook worden gemeld. Vervolgens beoordeelt RVO of wordt voldaan aan de voorwaarden zoals opgenomen in de Beleidsregel wijziging van de vergunningen windenergie op zee voor kavels Alpha en Beta



		in windenergiegebied IJmuiden Ver en de vergunning gewijzigd kan worden.
9.	Kan RVO of Rijkswaterstaat vooraf duidelijkheid verschaffen over de vergunbaarheid van de maatregelen op kavel Alpha?	Nee, RVO is geen bevoegd gezag op dit gebied en kan hier dus niets over zeggen. Rijkswaterstaat doet vooraf geen uitspraken over de mogelijke vergunbaarheid van de te treffen maatregelen op kavel Alpha.
10.	Klopt het dat de vergunning pas onherroepelijk is als de (eventuele) bezwaren en beroepen tegen de vergunningverlening zijn afgehandeld (en er ook geen bezwaar en beroep meer mogelijk is) én het Kavelbesluit eveneens onherroepelijk is geworden?	Ja, dat klopt.
11.	Mogen commissieleden in de afgelopen twee jaar of de komende 9 maanden werk verrichten voor partijen die deelnemen in de tender?	RVO borgt de onafhankelijkheid van de commissieleden
12.	Krijgt de expertcommissie nog aanvullende richtlijnen van RVO ten aanzien van de mate waarin criteria strikt of ruim moeten worden geïnterpreteerd?	Nee, de expertcommissie krijgt geen aanvullende richtlijnen van RVO.
13.	Krijgt de expertcommissie informatie uit andere bijlagen van de aanvraag?	De expertcommissie krijgt enkel bijlage 13 (max. eerste 75 pagina's) en bijlage 14.
14.	Als in de beoordelingsmaatstaf een bepaalde bandbreedte wordt weergegeven, met daarachter een aantal punten benoemd, is het dan voldoende om een waarde binnen die bandbreedte te hebben om het puntenaantal dat in de kolom erachter staat te behalen?	Ja, dat is voldoende.
15.	Wanneer kan de vergunninghouder beginnen met het bouwen van een het windpark op zee?	Zodra RVO de vergunning voor kavel Alpha verstrekt heeft mag de vergunninghouder beginnen met het bouwen van het windpark, mits de vergunninghouder hiervan ten minste vier weken voor de start van de bouw op zee een melding heeft gedaan bij Rijkswaterstaat (artikel 7.34 van het Besluit activiteiten leefomgeving).
16.	Welke voorschriften worden er opgenomen in de vergunning?	RVO heeft de concept voorschriften van de vergunning gepubliceerd op de site van RVO: Windenergiegebied IJmuiden Ver (rvo.nl) .
17.	Hoe ziet de tekst van de bankgarantie en waarborgsom er uit?	RVO heeft de concept tekst voor de bankgarantie en waarborgsom gepubliceerd op de site van RVO: Windenergiegebied IJmuiden Ver (rvo.nl) .

Rangschikkingscriteria (m.u.v. IMVO- circulariteit- en ecologie-specifieke vragen)		
Nr.	Vraag	Antwoord
1.	Een aantal aanvragers is aanbestedingsplichtig, hoe moeten zij de lijst met producenten en installateurs invullen zoals bedoeld bij het rangschikkingscriterium "de kennis en ervaring van de betrokken partijen" zoals opgenomen in artikel 12a, lid 4, onderdeel e van de Wet windenergie op zee en artikel 3, lid 6 van de Regeling?	Aanvragers die aanbestedingsplichtig zijn hebben twee mogelijkheden om de lijst in te vullen. De aanvrager kan een voorkeursleverancier noemen en vervolgens de ervaring van deze partij toelichten. Deze voorkeursleverancier kan in een later stadium worden gewijzigd, mits aan de voorwaarden wordt voldaan zoals wordt vastgelegd in de Beleidsregel wijziging van de vergunningen windenergie op zee voor kavels Alpha en Beta in windenergiegebied IJmuiden Ver. De andere mogelijkheid is dat de aanvrager meerdere leveranciers opvoert, waarbij voor iedere leverancier de ervaring wordt toegelicht. De leverancier en installateur die het minst aantal punten krijgt wordt meegenomen in de rangschikkingsscore voor dit onderdeel.
2.	Indien gevraagd wordt naar de ervaring van de producent van de funderingen, gaat het dan om de	Het gaat om de algemene ervaring voor de bouw van funderingen op zee, niet om het specifieke type fundering.



	productie van funderingen op zee in zijn algemeenheid of gaat het specifiek om de ervaring in de productie van het specifieke type fundering dat voor kavel Alpha wordt aangevraagd?	
3.	Hoe kan de kennis en ervaring van de betrokken organisaties (als bedoeld in artikel 3, lid 6 van de Regeling) als beste worden omschreven?	U kunt de kennis en ervaring van de betrokken organisaties omschrijven door aan te geven welke bijdrage de betrokken partij heeft gehad bij de bouw en exploitatie van windparken op zee, waarbij ingegaan wordt op de punten zoals opgenomen in artikel 3, lid 6, onderdelen a t/m h van de Regeling. Het is niet nodig om hiervoor support letters o.i.d. van de relevante partijen aan te leveren.
4.	Wordt de hoogte van het financieel bod dat een partij doet in de aanvraag bekend bij de expertcommissie?	Nee, de hoogte van het financiële bod wordt niet bekend bij de expertcommissie.
5.	Wordt er in de beoordeling van de aanvragen ook gekeken naar de CO ₂ - en NO _x -uitstoot van de installatieschepen, en het eventuele gebruik van refurbished schepen?	De uitstoot van schepen die tijdens de installatiefase, onderhoudsfase of verwijderingsfase gebruikt worden, speelt (m.u.v. het criterium in Tabel 5, zie hierna) geen rol in de rangschikking van de aanvragen. In de projectomschrijving dient kort te worden beschreven hoe de aanvrager voornemens is te voldoen aan de stikstofbepalingen tijdens de aanleg-, onderhouds- en verwijderingswerkzaamheden, zoals beschreven in Voorschrift 4, lid 5, van het Kavelbesluit. Na verlening van de vergunning, moet door de vergunninghouder in de werkplannen aannemelijk worden gemaakt dat met het voorgenomen gebruik van de schepen voldaan wordt aan de inspanningsverplichting met betrekking tot stikstofdepositie in Natura 2000-gebieden zoals vastgelegd in Voorschrift 4, lid 5, van het Kavelbesluit. Als u punten wilt scoren bij Tabel 5 (zoals 3.1 broeikasgassen-voetafdruk), dient u uiterlijk 18 maanden nadat de vergunning onherroepelijk is geworden inzicht in de broeikasgassen-voetafdruk te geven.
6.	Wat is jaarlijks het moment van betaling van het financieel bod?	De eerste betaling van het financiële bod dient binnen vier weken na de dag van afgifte van de vergunning te worden betaald. De volgende betalingen vinden jaarlijks plaats op uiterlijk <datum 4 weken na afgifte van de vergunning>.
7.	Wanneer komt een partij in aanmerking voor de maximale punten voor projectmanagement (tabel 2, onderdeel 1 van de bijlage bij de Regeling)?	Een partij moet eerder verantwoordelijk zijn geweest voor projectmanagement bij een of meerdere windparken op zee met een gezamenlijke capaciteit van ten minste 25MW. Deze partij moet in de periode tot aan de volledige ingebruikname van het betreffende windpark verantwoordelijk zijn geweest voor het projectmanagement om de maximale punten te kunnen krijgen op dit onderdeel. Hierbij geldt de situatie op het moment van indienen van de aanvraag.
8.	Wordt er bij het beoordelen van de aanvraag gekeken naar of partijen een eerdere tender gewonnen hebben? Wordt dit als iets positiefs of iets negatiefs gezien?	Kennis en ervaring van partijen worden meegenomen zoals is beschreven in Tabel 2 van de bijlage bij de Regeling.

Rangschikkingscriterium 'de naleving van de beginselen van internationaal maatschappelijk verantwoord ondernemen (IMVO)'		
Nr.	Vraag	Antwoord
1.	Als een of meerdere van de partijen genoemd in artikel 3, lid 5 onderdelen a, b, e, f en i van de Regeling al zijn toegetreden tot het IMVO-convenant, voldoet een bewijs van deelname dan?	Ja, de aanvrager kan een bewijs van aanvraag tot deelname of een bewijs van deelname toevoegen bij de aanvraag.



2.	Indien de vergunningaanvraag wordt ingediend door een SPV met verschillende moeders, dient dan die SPV of de verschillende moeders deelnemer te zijn aan het IMVO-convenant, opdat hiervoor de maximale punten worden toegekend? In geval van meerdere moeders, dienen dan alle moeders afzonderlijk deelnemer te zijn aan het convenant?	In geval van een SPV met meerdere moeders dienen alleen alle moeders afzonderlijk deelnemer te zijn van het convenant. De SPV zelf niet hoeft niet deel te nemen.
3.	Indien wordt deelgenomen aan het IMVO-convenant als 'supporting organisation' (voor zover toegestaan binnen het IMVO-convenant) wordt dan het volledige puntenaantal uit tabel 4 toegekend?	Ook indien de aanvrager deelneemt als 'supporting organisation' van het IMVO-convenant, kan het volledige aantal punten worden toegekend.
4.	Hoe wordt de IMVO-eis getoetst voor partijen die genoemd worden in artikel 3, lid 5, onderdeel c, d, g, en h van de Regeling? Is het voldoende dat aannemelijk wordt gemaakt dat genoemde partijen hiertoe bereid zijn?	In het aanvraagformulier geeft u aan of de betreffende partij uiterlijk een jaar na onherroepelijk worden van de vergunning toetreedt tot het IMVO-convenant danwel een vergelijkbaar multi-stakeholder initiatief. U hoeft hiervoor niets in bijlage 11 toe te lichten. De vergunninghouder moet zich houden aan de vergunningsvoorschriften en alles in werk stellen om de partij te doen toetreden tot het IMVO-convenant. RVO kan een last onder dwangsom opleggen aan de vergunninghouder. Als het de vergunninghouder niet lukt, kan de vergunning worden ingetrokken.
5.	Moeten de partijen die genoemd worden in artikel 3, lid 5, onderdeel a – h van de Regeling identiek zijn aan de entiteiten die zijn opgesomd als deelnemer aan het IMVO-convenant op de SER website om volledige punten te scoren?	Dit moeten dezelfde partijen zijn, tenzij het moederbedrijf van de betreffende partij al deelnemer is aan het IMVO-convenant.
6.	Wat gebeurt er als een partij (tijdig) een aanvraag voor toetreding tot het IMVO-convenant indient maar nadien niet toetreedt?	Dan wordt niet voldaan aan de voorwaarden in de kwalitatieve maatstaven zoals vermeld in tabel 4 van de bijlage bij de Regeling. De vergunninghouder moet zich houden aan de vergunningsvoorschriften. RVO zal dan dwangsommen opleggen aan de vergunninghouder, welke een inspanningsverplichting heeft om de partij te doen toe treden.
7.	Enkele leveranciers/producenten moeten een jaar na onherroepelijk worden van de vergunning zijn toetreden tot het IMVO-convenant. Wat als deze leveranciers/producenten op dat moment nog niet bekend zijn?	Dan wordt niet voldaan aan de voorwaarden in de kwalitatieve maatstaven zoals vermeld in tabel 4 van de bijlage bij de Regeling. De vergunninghouder moet zich houden aan de vergunningsvoorschriften. RVO zal dan dwangsommen opleggen aan de vergunninghouder, welke een inspanningsverplichting heeft om de partij te doen toe treden.
8.	Is het relevant met welke entiteit een multinational (waar de aanvrager onderdeel van is) deelneemt aan het IMVO-convenant?	Ja, danwel de aanvrager zelf, danwel de moeder van de aanvrager moet deelnemen aan het IMVO-convenant. Dit mag ook een moeder van een moeder zijn. Deze moeder mag ook in het buitenland geregistreerd zijn.
9.	Stel dat meerdere partijen gezamenlijk een windpark willen ontwikkelen, waar partij A en partij B samen een SPV oprichten. Deze SPV richt vervolgens samen met partij C wederom een SPV op die uiteindelijk de aanvrager is in de tender wind-op-zee voor IJmuiden Ver. Klopt het dat partij A, B én C moeten deelnemen aan het IMVO-convenant om de maximale punten te verdienen voor dit criterium?	Het is in dit voorbeeld inderdaad voldoende als partij A, B én C deelnemen aan het IMVO-convenant en het is niet noodzakelijk dat de specifieke SPV's het convenant ondertekenen.
10.	Door wie wordt bijlage 11 beoordeeld?	Bijlage 11 wordt beoordeeld door experts van RVO en mogelijk van het Ministerie van Economische Zaken en Klimaat of de Sociaal-Economische Raad (in het geval van een ander multi-stakeholder initiatief dan het IMVO-convenant hernieuwbare energie).



11.	Gelden er, los van de door de SER gestelde criteria voor toetreding tot het IMVO-convenant, nog additionele toelatingscriteria?	Er zijn, naast de door de SER gestelde criteria voor toetreding, geen aanvullende toelatingscriteria vanuit RVO voor het IMVO-convenant hernieuwbare energie.
12.	Waarom krijgt een partij 50% van de maximale score als de partij niet toetreedt tot het IMVO-convenant of een vergelijkbaar multi-stakeholder initiatief maar zelf wel een due-diligence beleid heeft?	In dit geval is er geen sprake van een multi-stakeholder initiatief. Hiervoor worden minder punten toegekend.
13.	Hoe worden punten toegekend voor het toetreden tot het IMVO-convenant als dit pas 12 maanden na onherroepelijk worden van de vergunning hoeft te gebeuren?	De punten worden toegekend op basis van de toezegging om later toe te treden tot het IMVO-convenant. Mocht een partij na 12 maanden nog niet zijn toegetreden tot het IMVO-convenant, dan zal RVO maatregelen nemen.
14.	Moeten partijen die (enkel) betrokken zijn bij het onderdeel ecologie ook deelnemer zijn van het IMVO-convenant?	Partijen die enkel betrokken zijn bij het onderdeel ecologie (en dus geen betrokken partij zijn zoals genoemd in artikel 3, lid 5 van de Regeling) worden niet beoordeeld of ze deelnemer zijn van het IMVO-convenant.
15.	Stel dat de turbineproducent niet alleen verantwoordelijk is voor de productie van de turbines, maar ook verantwoordelijk is voor de installatie van de turbines en hiervoor zelf installatieschepen inhuurt die onder de verantwoordelijkheid vallen van de turbineproducent. Is de turbineproducent in dit geval dan ook de installateur van de turbines voor de beoordeling "naleving van de beginselen van IMVO" en de beoordeling "de zekerheid van realisatie van het windpark"?	De turbine installateur is de partij die de eindverantwoordelijkheid heeft over de installatie van de windturbines. Als een turbineproducent zelf verantwoordelijk is voor de installatie, maar een installatieschip van een andere partij inhuurt, dan is de turbineproducent de installateur. In het laatste geval is de turbineproducent de partij die het IMVO-convenant moet ondertekenen om voor punten in aanmerking te komen t.a.v. dit criterium.
16.	Is een verwijzing naar, of screenshot van de website van de SER voldoende als bewijs van inschrijving bij het IMVO-convenant?	Ja, dit is voldoende. RVO zal bij de SER nagaan of het geleverde bewijs correct is.

Rangschikkingscriterium 'de mate van inzicht in grondstoffenverbruik, milieu-impact en waardebehoud bij het ontwerp, de bouw, de exploitatie en de verwijdering van het windpark'

Nr.	Vraag	Antwoord
1.	Het productpaspoort bestrijkt de gehele levenscyclus. Het lijkt er nu op dat het gehele productpaspoort driemaal compleet wordt uitgevraagd, namelijk voor tabel 5, criteria 1.2 (ontwerpfase), 1.3 (exploitatiefase) en 1.5 (verwijderingsfase). Hoe moet hier mee worden omgegaan?	Dit is een bewuste keuze. Het is de verwachting dat er in de verschillende fases een ander inzicht is in het productpaspoort, dus dat dit toch tot verschillende productpaspoorten zal leiden. Als het productpaspoort hetzelfde is voor alle fases, mag hetzelfde productpaspoort gebruikt worden.
2.	Het aantal punten wordt behaald op basis van het aantal gerapporteerde variabelen of methodieken. Wordt hierbij de kwaliteit van de omschrijvingen en toelichting meegewogen?	De kwaliteit van de omschrijvingen en toelichtingen moet voldoende zijn.
3.	Het maximum aantal variabelen kan niet worden gehaald als er slechts vijf onderdelen zijn (als bijvoorbeeld het transitiestuk niet wordt toegepast). Mogen in dat geval externe platforms, ladders en aanlandingspunten voor schepen benoemd als alternatief en kan hierover gerapporteerd worden?	Indien er geen transitiestuk wordt toegepast mogen externe platforms, ladders en aanlandingspunten voor schepen worden benoemd als alternatief voor een transitiestuk en kan hierover gerapporteerd worden.
4.	De variabelen in paragraaf 5.5 van de Toelichting bij de Regeling (pagina 35) van de Regeling vergunningverlening IJmuiden Ver Alpha komen overeen met pagina 4-9 van het productpaspoort. In het productpaspoort zijn in latere secties meer variabelen toegevoegd. Kunnen wij ons houden aan	Er hoeft enkel inzicht te worden gegeven in de variabelen en methodieken die genoemd worden in in paragraaf 5.5 van de Toelichting bij de Regeling vergunningverlening kavel Alpha in windenergiegebied IJmuiden Ver.



	de variabelen zoals die in de Toelichting bij de Regeling worden genoemd?	
5.	Mag het productpaspoort in de Engelse taal worden aangeleverd?	Het productpaspoort mag in de Engelse taal worden aangeleverd.
6.	Worden er bij tabel 5, criteria 1.1 en 2.2. berekeningen verwacht om te laten zien hoe de voorgestelde circulaire strategieën resulteren in een hogere circulariteitsscore?	De voorgestelde circulaire strategieën hoeven niet gekwantificeerd te worden, maar dit is wel wenselijk.
7.	Is er een lijst beschikbaar van goedgekeurde circulaire ontwerpmethodologieën en ISO-normen?	Er is geen lijst beschikbaar van erkende circulaire strategieën en/of ISO normen. Maar bijvoorbeeld de bijgaande publicatie van de Universiteit van Leeds zou wel als inspiratie gebruikt kunnen worden.
8.	Wat is de definitie van groen staal?	Groen staal is staal met een verminderde CO ₂ -uitstoot tijdens de productie. Het gebruik van bijvoorbeeld elektriciteit of waterstof voor de productie van staal geldt als verminderde CO ₂ -uitstoot.
9.	Kunnen de onderdelen in tabel 5 van de Bijlage bij de Regeling worden geïnterpreteerd als een toezegging om de gevraagd informatie aan te leveren, en niet als een toezegging om aan een bepaald niveau van circulariteit te voldoen? Zo ja, hoe wordt de verplichting van het rapporteren van de informatie gekwalificeerd in het bod? Wordt hierbij gekeken naar het resultaat of naar een substantiële inspanning?	Een aanvraag wordt hoger gerangschikt naarmate een aanvrager toezegt om, na het verkrijgen van de vergunning, zo volledig mogelijk inzicht te geven. Het doel van dit criterium is om transparantie te bevorderen en inzicht te krijgen 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. De aanvragen worden niet gerangschikt op basis van de mate waarin het grondstoffenverbruik en de milieu-impact worden vermindert of het waardebehoud wordt vergroot.
10.	Wat is de reikwijdte van de grondstoffen en hulpstoffen waarover gerapporteerd dient te worden?	Er moet zover mogelijk de diepte in gerapporteerd worden, maar minimaal tot tier 3 (sub sub suppliers). Hierbij moet ook worden aangegeven waarom nog dieper rapporteren niet mogelijk is. Er hoeft niet gerapporteerd te worden over materialen die niet direct onderdeel van het windpark zijn, zoals de materialen in machines van toeleveranciers.
11.	Wat wordt gezien als 'ambitieuw' en 'industriestandaard'?	Het is aan de aanvrager om te onderbouwen waarom hun doelstellingen ambitieus zijn in vergelijking met de industriestandaard.
12.	Wat is definitie van de 'actuele levenscyclus'?	Hiermee wordt de technische levensduur bedoeld.
13.	Verwijzend naar item C1.3 van de Leidraad Maakindustrie Circulair Productpaspoort: Heeft deze variabele betrekking op de productgarantie tijdens de huidige levenscyclus of op een nieuwe levenscyclus van een onderdeel?	Het gaat om de productgarantie voor zowel de huidige levenscyclus als de nieuwe levenscyclus van een onderdeel.
14.	Wie beoordeelt de geschiktheid van een variabele/methodologie om aan een specifiek biedcriterium te voldoen en wat zijn de criteria bij deze beoordeling?	Hiervoor zal RVO specialisten inschakelen.
15.	Volgens tabel 5, onderdelen 1.2, 1.3 en 1.5 schrijft het materialenpaspoort specifieke methoden voor om variabelen in kaart te brengen. Mag ik ook een afwijkende methode dan dat het CPP voorschrijft gebruiken?	Ja, dit mag. In de toelichting op de Regeling staat vermeld dat het mogelijk is om een nauwkeurigere methodiek te gebruiken dan in deze leidraad wordt genoemd.
16.	Refereert 'rotorbladen en eventuele meetapparatuur' in tabel 5, criteria 1.1 tot 1.5 alleen aan meetapparatuur op de rotorbladen? Of gaat dit ook over meetapparatuur op andere onderdelen van het	Dit refereert aan alle meetapparatuur in en op de windturbine.



	windpark, zoals meetapparatuur op de nacelle, hub of mast?	
17.	In het productpaspoort in tabel 5, criteria 1.2, 1.3 en 1.4 wordt inzicht in de hoeveelheid GHG's gevraagd. Vervolgens wordt dit ook in tabel 5, criterium 3 uitgevraagd. Hoe moet hier mee worden omgegaan?	Hier zit inderdaad overlap in, dezelfde data mag meerdere keren gerapporteerd worden.
18.	Door wie wordt bijlage 12 beoordeeld?	Bijlage 12 wordt beoordeeld door experts van RVO en/of het Ministerie van Economische Zaken en Klimaat.
19.	Heeft bij het rapporteren van het percentage gebruikt groen staal, het percentage zelf nog invloed op het aantal punten dat wordt toegekend?	Nee, er worden punten toegekend voor het (toezeggen van het) geven van inzicht in het gebruikte percentage groen staal. Hoe hoog of laag dit percentage is maakt hierbij niet uit.
20.	Zijn de opgevoerde maatregelen in het 'circulair ontwerp' en voor '(slim) onderhoud' van het windpark bindend voor de vergunninghouder?	De opgevoerde maatregelen in het 'circulair ontwerp' en voor '(slim) onderhoud' van het windpark zijn bindend voor de vergunninghouder. Echter de vergunninghouder mag zijn strategie wijzigen op voorwaarde dat wordt voldaan aan alle eisen van de Beleidsregel voor wijziging van vergunningen windenergie op zee voor kavel Alpha en Beta in windenergiegebied IJmuiden Ver.
21.	Wat is het verschil tussen de gevraagde onderbouwingen bij criterium 1.1 en 2.2 van tabel 5?	Bij criterium 1.1 wordt gevraagd om te onderbouwen hoe de aanvrager met een circulair ontwerp inzet op de vier circulaire strategieën. Criterium 2.2 is een verdieping van criterium 1.1, waarbij de aanvrager in dit geval wordt gevraagd om in de onderbouwing specifiek in te gaan op de kritieke en strategische grondstoffen. De aanvrager mag een samengevoegde onderbouwing aanleveren voor criterium 1.1 en criterium 2.2 of deze apart aanleveren.

Rangschikkingscriterium 'bijdrage van het windpark aan het ecosysteem van de Nederlandse Noordzee'		
Nr.	Vraag	Antwoord
1.	De scour protection van de windturbines kan zorgen voor habitat voor in de Noordzee levende soorten. Bij volledige verwijdering van het windpark na afloop van de exploitatie zal deze habitat beschadigd worden. In hoeverre is de term "verwijdering" flexibel?	Voorschrift 8 van het Kavelbesluit bevat enkel een termijn na afloop van de exploitatie, waarbinnen een windpark moet zijn verwijderd. De beginselplicht als zodanig om een windpark te verwijderen is vastgelegd in een algemene regel, te weten artikel 6.16l van het Waterbesluit, dat mede een implementatie is van het London Protocol en het OSPAR-verdrag. Uit de toelichting bij het Waterbesluit volgt dat de Minister van Infrastructuur en Waterstaat bij maatwerkvoorschrift de verwijderplicht kan beperken, indien het milieu meer schade zal ondervinden van het volledig verwijderen dan van gedeeltelijke verwijdering waarbij een deel van de fundering in de zeebodem achterblijft.
2.	Hoe wordt de kennis en ervaring van eventueel betrokken ecologische bureaus bij een aanvraag voor kavel Alpha meegenomen in de beoordeling?	De kennis en ervaring van ecologische bureaus die eventueel betrokken zijn bij een aanvraag, worden niet specifiek meegewogen in de beoordeling van de aanvraag. Deze kennis en ervaring zal moeten blijken uit de kwaliteit van bijlage 13 van de aanvraag.
3.	Wat is het maximum aantal pagina's met betrekking tot de beschrijving van investeringen en innovaties ten bate van ecologie op de Nederlandse Noordzee (bijlage 13) dat wordt doorgestuurd naar de expertcommissie?	De eerste 75 pagina's van bijlage 13 worden overhandigd aan de expertcommissie. Dit is exclusief het onderdeel 1.7 van Tabel 6 van de bijlage bij de Regeling (het verminderen van bruinvisverstoringdagen tijdens de bouwfase van het windpark ten opzichte van het MER ten behoeve van het Kavelbesluit Alpha). Deze informatie wordt in bijlage 14 opgevraagd. Het gestelde maximum van 75 pagina's is inclusief voorblad, inhoudsopgave, illustraties, tabellen etc.



4.	Zijn er voorschriften vastgesteld over hoe de bijlage voor maatregelen die bijdragen aan het ecosysteem van het Nederlandse Noordzee (bijlage 13) eruit moet zien?	Er zijn geen voorschriften vastgesteld over hoe de bijlage voor ecologiemaatregelen (bijlage 13) eruit moet zien. Hoe u deze bijlage invult is vrij. De bijlage moet wel zelfstandig leesbaar zijn. Verwijzingen naar andere documenten of websites e.d. worden niet meegenomen in de beoordeling. De eerste 75 pagina's van bijlage 13 worden voorgelegd aan de experts.
5.	Tabel 6, algemene eisen I.D (onderbouwing) – Is het mogelijk om pilot projecten uit te voeren voor de start van de maatregelen?	Ja, het uitvoeren van pilotprojecten voor de start van de uitvoering van de maatregelen is toegestaan.
6.	Gelieve te verduidelijken wat verwacht wordt van welke partij in de uitvoering van het voorgestelde onderzoek. Wordt dit alleen door WOZEP onderzoekers gedaan of mag het ook worden gedaan door het consortium van het bid, of wordt verwacht dat het consortium dat in samenwerking met WOZEP doet?	Het is de verantwoordelijkheid van de uiteindelijke vergunninghouder dat de in de aanvraag beschreven onderzoeken worden uitgevoerd. De onderzoeken zijn ook voor rekening en risico van de vergunninghouder. Conform tabel 6, algemene eisen (0) is het aan de aanvrager om de onderzoeken en monitoringsopzet te definiëren. Zoals daar beschreven staat, is aansluiting bij de werkwijzen van MONS en WOZEP van belang, evenals het zoeken van actieve verbinding met overheidsprogramma's als MONS en WOZEP.
7.	De grote mantelmeeuw moet worden gemonitord volgens de Regeling (Tabel 6, criterium 1.1). De MER verwacht echter geen aanvaringen. Kunnen wij de grote mantelmeeuw als soort negeren in de maatregelen en in de monitoring?	De MER verwacht aanvaringen voor de grote mantelmeeuw (zie bijvoorbeeld tabel 6.24 MER Alpha en tabel 8.10 MER Beta). De grote mantelmeeuw kan niet genegeerd worden in de maatregelen en de monitoring.
8.	De MER schetst 2 scenario's, één op basis van 15MW turbines, en één op basis van 20MW turbines. Is de aanname correct dat voor het referentiescenario uitgegaan wordt van de "worst case", i.e. het scenario met 15MW turbines?	Het referentiescenario betreft de maximale aantallen van de aanvaringsslachtoffers conform tabel 6.14 van het MER van IJmuiden Ver Alpha. De kenmerken van de turbines zijn beschreven in tabel 6.1. Het referentiescenario is alternatief 1; 67 turbines van 15MW, met een rotordiameter 236 meter, en een tiplaaagte van 25 meter. In totaal gaat het dus om 134 turbines van 15 MW.
9.	Een van de doelsoorten in doel 1.1 (tabel 6 tendercriteria) is de jan-van-gent. In de tendercriteria wordt verwezen naar hoofdstuk 6 en bijlage 4 van het MER. In deze delen van het MER wordt een andere maximale aanvaringsmortaliteit gegeven voor de jan-van-gent. De maximale mortaliteit in hoofdstuk 6 is van een aanvullende berekening gebaseerd op recent gemodelleerde vogeldichtheden. (Waggit et al. 2020) en recentelijk verzamelde data voor locatie-specifieke ontwikkelingskansen van de jan-van-gent (cf. Leemans & Gyimesi 2022). Tegelijkertijd is de maximale mortaliteit in bijlage 4 gebaseerd op de oorspronkelijke berekeningen uit het KEC4.0 (Potiek et al., 2022). Welke berekeningen m.b.t. de maximale mortaliteit van de jan-van-gent dienen te worden gebruikt als uitgangspunt ter referentie bij de monitoring?	De maximale mortaliteit van de jan-van-gent zoals berekend door Waggit et al. (2020) dient te worden gebruikt. Dit komt overeen met de sterfte in tabel 6.14 van de MER.
10.	Is er een minimale benodigde vermindering van vogelslachtoffers door habitatverlies (Tabel 6, criterium 1.2) om te kwalificeren voor punten, of is elke verwachte vermindering voldoende?	Elke verwachte reductie in habitatverlies die voldoende aannemelijk is gemaakt zal kwalificeren voor het maximale aantal punten.
11.	Valt onder criterium 1.5 in tabel 6, met als doel "het verminderen van aanvaringsslachtoffers in de exploitatiefase van het windpark ten opzichte van het MER ten behoeve van het Kavelbesluit Alpha", ook	Ja. Het toepassen van deze maatregelen op een windturbine zijn voorbeelden van maatregelen die de zichtbaarheid van een windturbine zou kunnen verhogen.



	een maatregel zoals het toepassen van een gekleurd blad, UV aanlichting of UV-coating?	
12.	Vallen onder criterium 1.5 in tabel 6 ook akoestische maatregelen om de waarneembaarheid voor vleermuizen te vergroten?	Nee. Vleermuizen vallen niet onder de doelsoorten voor dit criterium.
13.	Tabel 6, criterium 1.5: is het mogelijk om meerdere maatregelen om de zichtbaarheid van de windturbine te vergroten toe te passen op één turbine?	Ja, het toepassen van meerdere maatregelen op één turbine is toegestaan, mits dat de doelmatigheid en doeltreffendheid van de individuele maatregelen bevordert. Echter, het toepassen van meerdere maatregelen op één turbine doet niets af aan de toepassingspercentages in de beoordelingsmaatstaf van dit criterium.
14.	Worden bij criterium 2.1 in tabel 6 de punten toegekend afgaande op het percentage turbines waar voor beide doelsoorten maatregelen getroffen worden, of voor één van beide doelsoorten?	De punten bij dit criterium worden toegekend op basis van het percentage turbines dat voor beide doelsoorten maatregelen treft. Het hoeft echter niet zo te zijn dat elke individuele maatregel voor beide doelsoorten van toegevoegde waarde is.
15.	Tabel 6, criterium 3.1: Zien de maatregelen alleen op het meten van elektromagnetische velden ('EMV') emissies van de kabels; of slaat dit ook nog op maatregelen m.b.t. de genoemde doelsoorten? Waarom worden de doelsoorten benoemd in dit subcriterium, maar niet genoemd in het nemen van de maatregelen? Is er een relatie m.b.t. de genoemde doelsoorten en de beoogde (lage) levels van EMF?	Het uitvoeren van de maatregelen en het monitoren daarvan ziet alleen op de EMV niveaus van bepaalde kabelconfiguraties, omdat hier momenteel nog een grote kennisleemte over bestaat. Onderzoek naar de effecten op de genoemde doelsoorten bij dit criterium hoeft niet door de windparkontwikkelaar te worden uitgevoerd. De doelsoorten zijn enkel benoemd om het criterium in zijn (verwachte) verband te plaatsen.
16.	Criterium 3.1 in tabel 6: Hoeveel verschillende kabelconfiguraties moeten er worden toegepast?	Het aantal kabelconfiguraties waarop het onderzoek van toepassing is, dient door de aanvrager zelf te worden bepaald. Zoals in de voorwaarden beschreven staat, dient door de aanvrager onder andere onderbouwd te worden waarom de grootte van de testlocaties is gekozen en waarom deze groot genoeg zijn om onderzoek naar elektromagnetische velden uit te voeren.
17.	Tabel 6, criterium 3.2: Een investering van €11 miljoen kan tot stand komen door een toename van ontwikkelingskosten (DEVEX), investeringskosten (CAPEX), of operationele kosten (OPEX), dan wel door een reductie in inkomsten. Kan RVO aangeven hoe de investering van €11 miljoen tot stand dient te komen?	Elke manier van totstandkoming van de investering is in principe toegestaan, zolang maar voldoende onderbouwd wordt hoe dit gebeurt.
18.	Tabel 6, criterium 3.2: De innovatieve maatregel dient niet benoemd te worden in een van de andere criteria. Is het wel toegestaan om een innovatieve maatregel toe te passen die een van de eerdergenoemde doelen vervult?	Ja, dat is toegestaan.
19.	Criterium 1.4 in tabel 6 van de Regeling kent punten toe aan het "gebruikmaken van ADLS op windturbines in het gehele windpark". Kunt u bevestigen dat dit NIET betekent dat ADLS op elke turbine toegepast moet worden, aangezien de effectiviteit van de maatregel dan namelijk niet meer onderzocht kan worden?	Ter monitoring en validatie van de werking van ADLS, kan het wenselijk zijn om op een deel van de turbines gedurende een gedeelte van de levensduur ADLS bewust niet in werking te laten treden. Het is wel de bedoeling dat alle turbines van het windpark ten allen tijde betrokken zijn in de uitvoer van dit criterium, ofwel door actieve in werking stelling van ADLS, ofwel bij de monitoring en validatie daarvan. Het dient in het monitoringsplan te worden onderbouwd welk deel van de turbines voor welke periode één van beide functies vervult.
20.	Bij criterium 2.1 in tabel 6, met als doel "het versterken van de onderwaternatuur in aanvulling op de natuurinclusief bouwen-voorschriften en paragraaf 7.8.8 'bevordering biodiversiteit in het Kavelbesluit Alpha': Moeten de drie verschillende maatregelen (onder 'toepassen en onderling vergelijking van drie	Nee, de drie maatregelen hoeven niet in precies gelijke percentages te worden toegepast, maar dienen wel in balans te zijn met elkaar. Zie hiervoor de voorwaarden onder A t/m D.



	verschillende maatregelen) in gelijk percentage worden toegepast?	
21.	Is het toegestaan om bij criterium 1.8 in tabel 6, met als doel "het verminderen van drukfactoren tijdens de exploitatiefase", een combinatie van de uit te voeren maatregelen toe te passen?	Ja. Het is toegestaan om een combinatie van de beschreven maatregelen toe te passen om zo aan de beoordelingsmaatstaven bij dit criterium te voldoen.
22.	Komen bij criterium 1.5 in tabel 6 ook andere maatregelen dan het verhogen van de zichtbaarheid (bijvoorbeeld auditieve of elektromagnetische stimuli) ook in aanmerking voor punten binnen dit criterium?	Alleen visuele maatregelen, ter verhoging van de zichtbaarheid van rotorbladen voor vogels, worden beoordeeld bij criterium 1.5 van tabel 6.
23.	De algemene voorwaarden stellen dat actieve verbinding moet worden gezocht met overheidsprogramma's als MONS en WOZEP. Moeten deze actieve verbinding al zijn vastgelegd op het moment van inbrengen van de bieding? Of hoeft dit pas in gang te worden gezet na het winnen van de vergunning?	Het is de bedoeling dat een aanvrager in zijn aanvraag zo goed mogelijk beschrijft en onderbouwd hoe de samenwerking met MONS en WOZEP zal plaatsvinden. Actieve verbinding hoeft nog niet te worden gezocht.
24.	Bij criterium 1.7 in tabel 6: Welke bronnen van eventuele verstoring dienen meegenomen te worden voor de berekening van de bruinvisverstoringdagen?	Alleen de verstoring als gevolg van de installatie van de funderingen van de windturbines telt mee voor de berekening van het aantal bruinvisverstoringdagen.
25.	Volgens algemene voorwaarde 0.II.A in tabel 6 wordt voor onderzoek en monitoring een T-0 meting vereist. Naar onze inschatting zijn niet voor alle activiteiten T-0 metingen mogelijk. Mogen wij onderbouwen bij welke criteria T-0 metingen zinvol zijn.	Het nut en meerwaarde van een T-0 meting, dan wel het vermeende ontbreken daarvan, kan worden uiteengezet in de onderbouwing. De beoordeling hiervan wordt gedaan door de onafhankelijke expertcommissie.
26.	Wanneer dient de T0-meting te worden uitgevoerd? Moet dat te allen tijden binnen 60 maanden na onherroepelijk worden van de vergunning voltooid zijn, zodat de desbetreffende maatregel in gebruik kan worden genomen? Voor sommige maatregelen kan eigenlijk pas een T0-meting starten nadat het volledige windpark gereed is, dus dan zou de termijn van 60 maanden onhaalbaar zijn.	Voor sommige maatregelen moet het windpark inderdaad gereed zijn voordat een goede basissituatie kan worden gemeten waaraan de werking van de maatregel kan worden getoetst, hetgeen conflicteert met de tijdige uitvoering van de maatregel. Om in deze gevallen een goede vergelijking te kunnen maken met een basissituatie, mag ook gebruikt gemaakt worden van twee of meer vergelijkingen met andere relevante situaties (buiten windpark IJmuiden Ver Alpha), met daarbij een sluitende motivatie en onderbouwing.
27.	Wat betreft criterium 2.1 in tabel 6: zouden we ook erosiebescherming voor kabelkruisingen mogen testen op locaties waar geen kabelkruising is, maar alleen een kabel? Of helemaal geen kabel?	Nee. Erosiebescherming voor kabelkruisingen mag alleen worden getest op locaties waar daadwerkelijk een kabelkruising aanwezig is.
28.	Met betrekking tot algemene voorwaarde 0.III.A in tabel 6: Is het voldoende dat uitsluitend resultaatsdata publiekelijk beschikbaar worden gesteld en dat deze resultaatsdata en rapporten digitaal beschikbaar zijn in een gebruikersvriendelijke vorm en actueel en actief uitgedragen worden om kennis disseminatie te vergroten (0.III.B) in een format en opzet gebruikt voor Wozep (0.III.A)? Zo nee, welke data dienen nog meer beschikbaar te worden gesteld? Is het voldoende dat die andere data op eerste verzoek beschikbaar wordt gesteld?	Nee, ook de achterliggende onderzoeksdata moeten actief door de vergunninghouder publiekelijk beschikbaar worden gesteld.
29.	Met betrekking tot algemene voorwaarde 0.I.B in tabel 6: Is het correct dat er met opzet geen ruimte wordt gelaten voor innovatieve maatregelen?	Innovatieve maatregelen worden door deze algemene voorwaarde niet per definitie uitgesloten.



30.	Met betrekking tot criterium 1.8 in tabel 6: Hoe is 'de gemiddelde geluidsdruk van conventionele schepen' gekwantificeerd (in dB's)?	Om te voldoen aan dit criterium moet op aannemelijke wijze kwalitatief of kwantitatief worden onderbouwd op welke manier de voorgestelde maatregelen de geluidsdruk van de gebruikte schepen verminderen ten opzichte van de conventionele schepen.
31.	Waar is ecologische basisdata te vinden?	Ecologische basisdata voor de vergunningen voor IJmuiden Ver Alpha en Beta is publiek toegankelijk op de website van Wozep (Wind op zee ecologisch programma): https://wozep.nl/git/wozep/06_kec_update .
32.	Kunt u het stochastische Collision Risk Model verstrekken?	Dit script is te downloaden op de website van Marine Scotland Data: https://data.marine.gov.scot/dataset/developing-avian-collision-risk-model-incorporate-variability-and-uncertainty-r-code
33.	In het KEC 4.0 wordt gerefereerd naar het bestand 'Memo Scenario en varianten KEC 4 17-5 definitief.docx'. Kan dit bestand worden gedeeld?	De informatie uit het bestand 'Memo Scenario en varianten KEC 4 17-5 definitief.docx' kan worden teruggevonden op: https://www.noordzeeloket.nl/publish/pages/198634/kec-4-0-part-a-v2.pdf (Chapter 5: Assumptions for the assessment of OWF areas within the North Sea Programme and Annex 1: Assumptions for the Framework for Assessing Ecological and Cumulative Effects)
34.	In het KEC 4.0 wordt gerefereerd naar het document 'scenario KEC 4.0 versie 8.xlsx. Kan dit bestand worden gedeeld?	Ja, u vindt dit bestand op de tenderpagina van RVO .
35.	Er lijkt een discrepantie te bestaan tussen de dichtheidsgraad en sterftegraad van de Larus Marinus. Bijvoorbeeld, in maanden waar de geschatte dichtheid '0' bedraagt is de sterftegraad groter dan nul (zie MER, pagina 82, 121 - 122 van bijlage 4). Vergelijkbare discrepanties bestaan tussen de proportionaliteit van dichtheidsgraad en sterftegraad voor overige vogelsoorten. Kan RVO dan wel EZK dan wel de auteur van bijlage 4 meer transparantie verschaffen over de gebruikte data en toegepaste methodiek?	Deze discrepantie is veroorzaakt door het verschil in decimale afronding. We verwijzen voor de brondata naar de website van Wozep .
36.	Met betrekking tot criterium 1.4 in tabel 6: Het toepassen van ADLS op offshore windturbines is momenteel nog niet toegestaan. Hoe moet hiermee omgegaan worden door de aanvrager?	U wordt gevraagd uit te gaan van het scenario dat het toepassen van ADLS tijdig wettelijk is toegestaan.
37.	Kunt u toelichten wat bedoeld wordt met 'productie-installatie'? Kunt u bevestigen dat u hierbij verlangt dat de maatregel moet worden toegepast binnen het windpark IJmuiden Ver Alpha, waarbij voldaan wordt aan de op dat moment geldende wet- en regelgeving?	De aanname is correct. Met de productie-installatie worden alle fysieke onderdelen van het windpark bedoeld, inclusief erosiebescherming en parkbekabeling. Permanente objecten die onderdeel uitmaken van de investeringen en innovaties ten bate van de ecologie mogen alleen aan of direct rondom de productie-installatie worden uitgevoerd, oftewel binnen de onderhoudszones van de turbines en infield kabels. Voorbereidende activiteiten, zoals laboratoriumonderzoek, die nodig zijn voor uitvoer van de investering/innovatie mogen wel daarbuiten plaatsvinden. Ook monitoring en onderzoek gerelateerd aan de fysieke ecologische maatregelen mogen buiten deze zone plaatsvinden.
38.	Moeten we voor de windenergie-opbrengstberekening voor het criterium 'de bijdrage van het windpark aan de energievoorziening' in tabel 3 ook rekening houden met additionele stilstand door ecologische maatregelen zoals shutdown on demand uit tabel 6?	Ja, alle ecologische maatregelen die impact hebben op de energieopbrengstberekening, dienen meegenomen te worden in die berekening.

39.	Bij criterium 1.7 in tabel 6, over het verminderen van de bruinvisverstoringdagen tijdens de bouwfase, wordt vereist dat de berekening moet worden getoetst door een onafhankelijke organisatie. Kwalificeert een organisatie nog als onafhankelijk als deze reeds samenwerkt met een windparkontwikkelaar?	De organisatie die de maatregelen bij criterium 1.7 van tabel 6 toetst, mag in ieder geval geen onderdeel uitmaken van de aanvragende partij, als zijnde een 'verbonden rechtspersoon' volgens de definitie in de regeling. Het is verder aan de aanvrager om te borgen en aan te tonen dat de toetsende organisatie onafhankelijk is.
40.	Wat is de gevraagde nauwkeurigheid voor de berekening van de bruinvisverstoringdagen?	Bij de berekening van de bruinvisverstoringdagen moet een afronding op duizendtallen worden gehanteerd. Dit geldt ook voor de initiële berekening van de toegestane bruinvisverstoringdagen in de staffel van het criterium middels de overplantingsfactor.
41.	Is het toegestaan om meerdere maatregelen toe te passen bij tabel 6, criterium 1.3?	Het is bij criterium 1.3 in tabel 6 toegestaan om meerdere maatregelen toe te passen. Op elk van de maatregelen zijn de algemene en aanvullende voorwaarden van toepassing.
42.	In de kolom "beoordelingsmaatstaf" in tabel 6 bij criterium 2.1 wordt aangegeven dat het "optioneel is om kabelkruisingen mee te nemen in het totale percentage en percentage met maatregelen". 1) Is het meenemen van kabelkruisingen, indien aanwezig, een noodzakelijke voorwaarde om maximaal te kunnen voldoen aan dit criterium? 2) Als kabelkruisingen worden meegenomen, hoe moet het percentage van turbines plus kabelkruisingen samen berekend worden?	Nee, het toepassen van maatregelen op kabelkruisingen, indien aanwezig, is geen noodzakelijke voorwaarde bij dit criterium. Als u voornemens bent maatregelen toe te passen op aanwezige kabelkruisingen, tellen alleen die betreffende kabelkruisingen ook mee in het totale percentage voor toepassing. De in het windpark aanwezige turbines plus de bewerkte kabelkruisingen bepalen samen het aantal aanwezige objecten. Voorbeeld 1: In uw park zijn 100 turbines en 5 kabelkruisingen aanwezig. U wilt maatregelen toepassen op 60 turbines en 3 kabelkruisingen. Dan is voor u het toepassingspercentage $(60+3)/(100+3)*100\% = 61\%$, resulterend in een score van 12 punten. Voorbeeld 2: In uw park zijn 100 turbines en 5 kabelkruisingen aanwezig. U wilt alleen maatregelen toepassen bij turbines, en niet bij kabelkruisingen. U bent voornemens om bij 60 turbines maatregelen toe te passen. Uw toepassingspercentage is dan $60/100 * 100\% = 60\%$, resulterend in een score van 12 punten.
43.	Is het toegestaan om een reductie in bruinvisverstoringdagen te bewerkstelligen door bijvoorbeeld meerdere funderingen simultaan in elkaars nabijheid te installeren?	Ja, dit is toegestaan, mits voldoende onderbouwd en gekwantificeerd kan worden hoe de reductie op deze wijze tot stand komt. Ook mag de maximale geluidsnorm in het Kavelbesluit uiteraard niet overschreden worden.
44.	De berekening van het aantal dagen van verstoring voor de bruinvis moet overeenkomen met het MER en de onderliggende aannames uit het KEC4.0. Naar welke parameters wordt hier verwezen?	Het gaat om de omgevingsparameters die zijn gebruikt voor de berekeningen in het MER, die zijn te vinden in tabel 3 op pagina 53 van bijlage 6 bij het MER. Let op: In de gepubliceerde tekst bij het MER over de formule voor de bodemabsorptie is abusievelijk een verkeerde macht weergegeven. Er moet staan: $(f/250\text{Hz})^{0.8} \times 0,88 \text{ dB/golflengte}$ voor $f < 250 \text{ Hz}$ In de achterliggende berekeningen bij het MER is gewerkt met de correcte formule. Er wordt verwacht dat u in uw berekening eveneens werkt met deze bovenstaande correcte formule.
45.	Wat is het Programma Natuurversterking Noordzee (PNN) en waar zal de financiële bijdrage aan besteed worden?	PNN is een programma van het Ministerie van LNV en in samenwerking met NGOs, onderzoeksinstituten en private partijen, en stelt als doel het versterken van mariene ecosystemen op de Noordzee door middel van het uitvoeren van concrete projecten op de Noordzee. Over de contouren van



		PNN zal begin 2024 verder worden gecommuniceerd vanuit het Ministerie van LNV.
46.	Hoe gaat RVO om met de voorwaarde 'afstemming met Maritiem Informatievoorziening Service Punt (MIVSP) met als doel dat onderzoek en monitoring van de maatregel door de indiener effectief en complementair aan al onder MIVSP geplande sensoren plaatsvindt'?	<p>Aanvragers worden gevraagd om als uitgangspunt te nemen, het informatiepakket dat op 31 december 2023 publiek beschikbaar is gesteld op Maritiem Informatievoorziening Servicepunt Digitalisering Noordzee (digitalenoordzee.nl). In dat informatiepakket geeft MIVSP inzicht in de tot nu toe geplande sensoren.</p> <p>Aan deze voorwaarde wordt voldaan wanneer de aanvrager waar mogelijk in het monitoringsplan rekening houdt met de door MIVSP geplande sensoren om ervoor te zorgen dat dit effectief en complementair aan elkaar is.</p> <p>Waar dit nog niet mogelijk is, wordt aan de voorwaarde voldaan wanneer de aanvrager toezegt om - na het verkrijgen van de vergunning - het monitoringsplan met MIVSP af te stemmen. Wijziging van de vergunning als gevolg van deze afstemming achteraf is mogelijk mits deze wijziging voldoet aan de 'Beleidsregel wijziging van de vergunningen windenergie op zee voor kavels Alpha en Beta in windenergiegebied IJmuiden Ver'.</p>
47.	Indien voor Tabel 6, criterium 1.7 een aanvrager geen eigen berekening uitvoert van de bruinvisverstoringdagen maar deze berekening laat uitvoeren door één of meerdere externe onafhankelijke organisaties, wordt dan aan de voorwaarde van toetsing door een externe organisatie voldaan?	Dat is correct.
48.	De volgende tekst in Tabel 6, criterium 1.5 (Alpha) staat: 'In aanvulling daarop dient voldaan te worden aan de volgende voorwaarde: bij een reservering van financiële middelen dient dit te worden onderbouwd aan de hand van een redelijkerwijs uit te voeren plan dat ingaat op ten minste de (kosten) effectiviteit en technische haalbaarheid.' Is dit correct?	Dit tekstdeel is abusievelijk opgenomen in de finale regeling. Een financiële reservering of een plan dat ingaat op kosteneffectiviteit en technische haalbaarheid van een reservering van financiële middelen hoeft in uw aanvraag niet opgenomen te worden. Hiervoor zullen geen punten worden gegeven.
49.	Tabel 6, criterium 1.7: Kunt u bevestigen dat de <u>waarden</u> van de omgevingsparameters waar naar verwezen wordt (tabel 3 van de MER-bijlage Technisch Rapport onderwatergeluid zeezoogdieren, Offshore windenergiegebied IJmuiden Ver) moeten worden toegepast in de berekening en dat er niet afgeweken mag worden, ook niet wanneer bijvoorbeeld recentere of locatie specifieke data beschikbaar is?	Dat is correct, er mag niet worden afgeweken van de data in tabel 3 van de MER bijlage.
50.	Zijn criterium 1.3 in tabel 6 specifiek de soorten belangrijk waarvan in de MER is beschreven dat ze mogelijk barrièrewerking ondervinden op deze locatie, te weten de alk en de zeekoet?	Nee, dit criterium richt zich op alle soorten die zijn aangewezen in het Natura 2000 gebied de Bruine Bank die gevoelig zijn voor barrièrewerking.
51.	Moeten de maatregelen bij criterium 1.8 in tabel 6, zoals de vermindering van de vaarsnelheid, alleen in kavel Alpha uitgevoerd worden of ook daarbuiten, bijvoorbeeld onderweg naar kavel Alpha?	Om punten te scoren voor dit criterium dienen de maatregelen te worden getroffen in kavel Alpha.
52.	Als niet alle turbinepalen erosiebescherming gebruiken, hoe wordt dan het toepassingspercentage bij criterium 2.1 in tabel 6 berekend?	Voor de berekening van het toepassingspercentage tellen <i>alle</i> turbines in het windpark mee, dus niet enkel de turbines waarbij gebruik wordt gemaakt van erosiebescherming. Het is optioneel om kabelkruisingen mee te nemen in het totale percentage en percentage met maatregelen.



53.	Hoe dient in de aanvraag te worden omgegaan met maatregelen (om de zichtbaarheid van de rotorbladen te verhogen) die wettelijk nog niet zijn toegestaan?	U wordt gevraagd uit te gaan van het scenario dat het toepassen van de zichtbaarheidsmaatregelen ten tijde van het in gebruik nemen van het windpark wettelijk zijn toegestaan.
54.	Bij criterium 1.5 in tabel 6 staat dat er voor de maatregelen 'ten tijde van de pilot ten minste sprake moet zijn van een prototype in operationele omgeving (TRL 7)'. Betekent dit dat op het moment van aanvang van deze pilot elders al uitvoering moet zijn gegeven aan TRL 7 van deze techniek?	Nee. Ten tijde van de start van de uitvoer van deze maatregel moet de techniek klaar zijn voor een demonstratie van een prototype in operationele omgeving, oftewel TRL 7. Door het uitvoeren van dit criterium zal TRL 7 worden afgerond. Er hoeft dus niet elders voortijdig of gelijktijdig een demonstratie van deze techniek in operationele omgeving (TRL 7) plaats te vinden, maar de techniek moet er klaar voor zijn om uitvoering te geven aan TRL 7.
55.	In de algemene voorwaarden in tabel 6, in sectie O.II staat onder B) 'onderbouwing van de schaal, uitvoerbaarheid, effectiviteit en onderhoud van de maatregel'. Verwijst het woord 'maatregel' in dit geval naar de <i>monitoring</i> maatregelen, omdat deze sectie gaat over de voorwaarden bij onderzoek en monitoring? Of wordt de maatregel van ieder criterium zelf bedoeld?	Het woord 'maatregel' verwijst naar de maatregel(en) die bij ieder criterium moeten worden uitgevoerd.
56.	Bij tabel 6, criterium 1.4: de kwantitatieve maatstaf geeft aan dat er gebruikt gemaakt moet worden van ADLS op windturbines gedurende gehele levensduur van het windpark. Kunt u toelichten wat er verwacht wordt van de toepassing van ADLS in de bouwfase?	De bouwperiode loopt van de start van de bouw tot de volledige ingebruikname van het windpark. De technische voorbereidingen voor de ingebruikname van ADLS lopen zo goed mogelijk parallel met de installatie van de individuele turbines, zodat bij volledige ingebruikname van het windpark ook zo snel mogelijk gestart kan worden met de ingebruikname van ADLS, na toestemming van de Inspectie Leefomgeving en Transport (ILT). U wordt daarbij gevraagd rekening te houden met het volgende: Het is nog niet bekend of en hoe de exacte regelgeving rondom het gebruik van ADLS op zee vormgegeven gaat worden. Het ADLS systeem zal pas in gebruik genomen mogen worden na een verificatie proces en na toestemming van de ILT. U wordt gevraagd uit te gaan van het scenario dat het toepassen van ADLS tijdig wettelijk is toegestaan. Ter monitoring en validatie van de werking van ADLS, kan het wenselijk zijn om op een deel van de turbines gedurende een gedeelte van de levensduur ADLS bewust niet in werking te laten treden.
57.	Kan RVO verduidelijken wat bij criterium 1.6 in tabel 6 wordt bedoeld met "een representatief aantal turbines"? En moet het windpark worden stilgezet bij aanwezigheid van één enkele vogel van één van de doelsoorten?	Het is aan de aanvrager om te onderbouwen wat voor deze maatregel een representatief aantal turbines is, en bij welke aantallen vogels het (lokaal) stilzetten van turbines nodig is om een reductie van het aantal vogelslachtoffers van de doelsoorten t.o.v. het MER te behalen.

Stochastisch Collision Risk Model (sCRM)		
Nr.	Vraag	Antwoord
1.	Kunt u verduidelijken waarom er een verschillend aantal kolommen (bijvoorbeeld 3 kolommen voor de grote mantelmeeuw, 42 voor de kleine mantelmeeuw en 16 voor de zilvermeeuw) en een verschillend aantal rijen zijn bij de vlieghoogtedata van de verschillende vogelsoorten?	Elke kolom bevat metingen van een ander individu, gebaseerd op GPS logger metingen. In het model wordt elk van deze kolommen gebruikt als aparte vlieghoogteverdeling. Het model kiest voor iedere iteratie willekeurig één van deze verdelingen. De verdelingen laten de variatie in vlieghoogte binnen één soort zien. In het KEC 4.0 staat beschreven hoe deze verdelingen tot stand zijn gekomen:

Stochastisch Collision Risk Model (sCRM)

		<p>“Flight height distributions of lesser black-backed gull and herring gull were calculated based on data from GPS tags placed on birds in Dutch, Belgian, and British colonies around the southern North Sea (Gyimesi et al. 2017a). We used a separate distribution for each individual bird with more than 1,500 data points. The same method was applied to generate different flight height distributions for great skua and northern gannet based on GPS-data of Ross-Smith et al. (2016) and Cleasby et al. (2015), respectively. For great black-backed gull, we sampled from two different distributions from Swedish and Danish logger data (Gyimesi et al. 2017b), and one distribution as used in the previous KEC studies, which is based on Johnston et al. (2014). For all other seabird species, we generated 200 different flight height distributions by sampling from a zero-truncated normal distribution, with means and standard deviations based on 95% confidence intervals presented per height class in Johnston et al. (2014).”</p> <p>De initiële vlieghoogteverdeling gaat over een hoogte van 300 meter. Bij de soorten waarvoor dit relevant is, zijn vlieghoogten van boven de 300 meter vastgesteld.</p>
2.	Moet elke kolom bij de vlieghoogtedata worden beschouwd als een willekeurige iteratie van een vlieghoogte van die soort?	Dat is correct.
3.	In de MER staat dat het CRM stochastisch gebruikt is. Betekent dit dat voor elke iteratie van het model een andere, willekeurig geselecteerde kolom van vlieghoogtedata is gebruikt voor elke soort?	Dat is correct.
4.	Klopt het dat elke rij in de dataset met vlieghoogteverdelingen staat voor een 1-meter band, te beginnen bij de 0-1m band?	Dat is correct.
5.	Kunt u bevestigen dat de met het sCRM berekende aantallen vogelaanvaringslachtoffers in de MER voortkomen uit Optie 3 (using extended model and flight height distributions)?	Dat is correct.
6.	De ontsloten informatie bevat data voor het CRM dat is gebruikt voor het KEC 4.0, waaruit wij sommige parameters (die in de MER niet beschreven staan) bepalen. Nemen wij terecht aan dat de in het MER beschreven data moet worden gebruikt om de baseline uit het MER te reproduceren, en dat missende data uit het KEC kan worden gehaald?	Dat is correct.
7.	Zijn de dichtheden zoals weergegeven in de MER en het KEC gecorrigeerd voor vogels in vlucht?	De dichtheden in de MER zijn weergegeven als ware dichtheden. In de methode voor aanvaringsberekeningen staat beschreven dat hierbij is gecorrigeerd voor vogels in vlucht. The correctiefactoren zijn weergegeven in een aparte tabel in de methoden.
8.	Kunnen wij aannemen dat de windpark/turbineparameters zoals weergegeven in het KEC ook degene zijn die gebruikt zijn voor het CRM voor de MER? Dit gaat specifiek over de parameters in het KEC die ontbreken in de MER (omwentelingssnelheid, pitch, maximale bladbreedte).	Dat klopt. In de MER staat ook beschreven dat in de gevallen waar parameters voor IJmuiden Ver Alpha ontbreken, de parameters uit het KEC zijn gebruikt.



Stochastisch Collision Risk Model (sCRM)		
9.	Welke waarde voor de parameter 'tidal offset' is gebruikt in het CRM voor de MER?	Deze parameter is niet gebruikt in de berekeningen voor het MER. De tiplaaagte was permanent op 25 meter gezet.
10.	De waarden voor sommige vlieghoogten van sommige soorten lijken af te wijken, omdat daar het aanvaringsrisico toeneemt op grotere vlieghoogten.	De data kloppen wel, maar zijn gebaseerd op GPS metingen, waarbij het voor kan komen dat hogere vlieghoogten vaker voorkomen dan lagere vlieghoogten. Dit kan verklaard worden door natuurlijke variatie in de data, alsmede een mogelijke voorkeur voor een bepaalde vlieghoogte van de betreffende vogelsoort.
11.	Bij tabel 6 (criterium 1.1). Dient de vermindering van het aantal vogelslachtoffers ten opzichte van het MER kwantitatief onderbouwd te worden met het stochastisch Collision Risk Model (sCRM)?	Het stochastisch Collision Risk Model hoeft niet gebruikt te worden ter kwantitatieve onderbouwing van het verwachte aantal vogelslachtoffers bij toepassing van de maatregel bij criterium 1.1 in Tabel 6. Het gebruik van het sCRM is een mogelijkheid bij de verdere uitwerking van de voorwaarden (bijvoorbeeld bij het onderzoeks- en monitoringsplan) van de maatregel.

Ontwikkelkader		
Nr.	Vraag	Antwoord
1.	Wanneer wordt bekend vanaf welk moment early cable pull-in mogelijk is?	TenneT legt in (een bijlage bij) de realisatieovereenkomst (REA) de datum vast wanneer de 66 kV-kabels van het windpark op het platform kunnen worden ingetrokken en op het kabeldek kunnen worden geparkeerd ('mechanical cable pull-in') alvorens het elektrisch aansluiten ('electrical pull-in') kan beginnen. In het interfaceproces tijdens de projectfase tussen TenneT en vergunninghouder zal nadere afstemming plaatsvinden over het moment van deze 'mechanical cable pull-in'. Op dit moment heeft TenneT een streefdatum aangeven, zoals gecommuniceerd tijdens het webinar van 7 november 2023.
2.	In hoeverre wordt early cable pull-in gegarandeerd? Is TenneT dan aansprakelijk indien deze datum niet wordt gehaald?	De streefdatum voor early cable pull-in, zoals gecommuniceerd tijdens het webinar van 7 november, komt in de bijlage bij de realisatieovereenkomst te staan als streefdatum. De early cable pull-in, waarbij 'mechanical cable pull-in' mogelijk is, betreft een inspanningsverplichting. TenneT streeft er naar een early cable pull-in mogelijk te maken, zodat de vergunninghouder zo snel mogelijk met deze werkzaamheden kan starten. TenneT zal echter niet aansprakelijk zijn wanneer een datum niet wordt gehaald. De exacte datum, en wanneer deze datum vastgesteld wordt, zal in het interfaceproces tijdens de projectfase tussen TenneT en vergunninghouder afgestemd worden.
3.	Wordt de bankgarantie of waarborgsom verbeurd indien de vergunninghouder MST 2 niet haalt doordat TenneT MST 1 niet tijdig heeft gehaald?	Nee, zoals opgenomen in de regelingen zal de minister in dat geval in beginsel gebruik maken van de mogelijkheid om ontheffing te verlenen van de verplichting om bepaalde activiteiten te verrichten binnen het tijdvak zoals opgenomen in de vergunning. De bankgarantie of waarborgsom is gekoppeld aan deze tijdvakken. Door het verlenen van de ontheffing wordt voorkomen dat de bankgarantie of waarborgsom wordt verbeurd doordat de vergunninghouder door omstandigheden die in de macht van de netbeheerder van het net op zee liggen, het windpark niet meer op tijd gereed kan krijgen voor het leveren van vol vermogen en hiermee niet aan zijn verplichting kan voldoen.
4.	Indien de vergunninghouder MST 2 niet haalt, wordt dan zowel de schade van TenneT op deze partij	Indien de vergunninghouder MST 2 niet haalt, zal de bankgarantie of waarborgsom niet direct worden verbeurd. Pas als de vergunninghouder een maand later dan MST 2 nog niet de



Ontwikkelkader	
verhaald als de bankgarantie of waarborgsom verbeurd?	<p>vereiste activiteiten heeft verricht, zal € 10 miljoen worden verbeurd. Dit geldt ook voor de maand erna. Daarna zal maandelijks het bedrag van € 20 miljoen, tot een maximum van het totaal gecumuleerde bedrag van € 200 miljoen, worden verbeurd totdat de vergunninghouder de vereiste activiteiten heeft verricht.</p> <p>Concreet worden de volgende bedragen verbeurd op de volgende momenten:</p> <ul style="list-style-type: none">• Datum zoals opgenomen in het tijdvak: €0• 1 maand ná de datum zoals opgenomen in het tijdvak: € 10 miljoen• 2 maanden ná de datum zoals opgenomen in het tijdvak: € 10 miljoen• 3 maanden ná de datum zoals opgenomen in het tijdvak en alle maanden die daar nog op volgen: € 20 miljoen <p>Daarnaast kan TenneT op basis van wanprestatie van de Realisatieovereenkomst haar schade claimen, zoals opgenomen in artikel 4. Dit geldt andersom ook voor de vergunninghouder bij de verplichtingen van TenneT.</p>
5. Is er de mogelijkheid 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 zal worden afgesproken wanneer de vergunninghouder al voor MST 1 werkzaamheden op het platform kan uitvoeren voor 'early mechanical cable pull-in'.
6. 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). Dit vereist ook gezamenlijke testen van windpark en GCS. Op MST 2 moeten alle 66 kV-kabels van het windpark op het platform zijn ingetrokken en de aansluiting daarvan op het platform moet zijn afgerond. Vanaf deze datum dient het windpark het volledige vermogen te kunnen leveren, zodat TenneT het laatste deel van de test- en ingebruiknamefase kan starten, namelijk het testen bij vol vermogen.
7. Welke testen moet TenneT uitvoeren tussen mijlpaal 1 (MST 1) en mijlpaal 2 (MST 2) en wat voor impact heeft dit op de werkzaamheden die de vergunninghouder in dat tijdsbestek moet uitvoeren?	<p>Voorafgaand aan MST 1 is het grid connectie systeem (GCS) zelfstandig getest en gereed verklaard om elektriciteit van het windpark te ontvangen en de elektriciteit te transporteren. Dit zijn laag vermogenstesten vanaf land naar zee. Deze testen kunnen zonder het windpark worden uitgevoerd.</p> <p>Tussen MST 1 en MST 2 wordt het geheel van het windpark en het GCS in bedrijf gesteld en getest in een periode van 6 maanden. Voor deze 6 maanden zal TenneT gezamenlijk met de vergunninghouder een aansluit- en testplan opstellen met als doel om in 6 maanden het geheel van windpark en GCS klaar voor exploitatie te krijgen. In dit plan worden alle activiteiten op elkaar afgestemd zodat zowel het windpark als het geïntegreerde systeem getest kan worden. Hierbij gaat het om het load-, operational mode- en compliancy testen. Deze testen kunnen niet zonder het windpark worden uitgevoerd en zijn ook een normaal onderdeel van de opleveringsprocedure van het windpark. De verwachting is dat deze testen geen tot zeer</p>



Ontwikkeldkader		
	<p>beperkt effect zullen hebben op de mogelijkheid van het betrekken of invoeden van vermogen in het GCS.</p> <p>De volledige 6 maanden zijn dus beschikbaar voor het aansluiten van het windpark, behoudens onverwachte storingen die door het aansluiten kunnen ontstaan. In het uitzonderlijke geval dat toch zo'n onverwachte storing ontstaat of TenneT onvoorziene activiteiten uitvoert (anders dan die volgen uit het gezamenlijke interface proces), waardoor het halen van MST 2 en MST 3 aantoonbaar onder druk komt te staan, kan zowel de vergunninghouder als TenneT in overleg treden met de minister, gezamenlijk met de andere partij, over de planning voor de mijlpalen voor de oplevering van het net en windpark.</p>	
<p>8.</p>	<p>Bij de in paragraaf 4.2.2 en in tabel 4 genoemde datums in het ontwikkelkader staat dat een vertraging in de oplevering door TenneT of door de vergunninghouder er niet toe mag leiden dat het voor de andere partij onmogelijk wordt de daaropvolgende opleveringsdatum te halen. TenneT en/of de vergunninghouder kunnen daarom een verzoek bij de minister indienen om een onderdeel van het net op zee of het windpark op zee op een latere datum op te leveren. In beide gevallen dient het verzoek te worden vergezeld van een verklaring van geen bezwaar van de andere partij (TenneT dan wel de vergunninghouder van het windpark). Wat gebeurt er als een partij geen verklaring van geen bezwaar afgeeft?</p>	<p>Ook in dit geval, kan deze partij in overleg treden met de minister over de planning voor de mijlpalen voor de oplevering van het net en windpark.</p>
<p>9.</p>	<p>Kan mijlpaal 2 in meer detail worden uitgelegd?</p>	<p>De details hiervan zijn te vinden in 4.2.2. van het Ontwikkeldkader windenergie op zee.</p>
<p>10.</p>	<p>Wat wordt er bedoeld met vol vermogen bij mijlpaal 2?</p>	<p>Met vol vermogen bij mijlpaal 2 uit het ontwikkeldkader windenergie op zee wordt bedoeld dat alle windturbines zijn geïnstalleerd, aangesloten en in gebruik zijn genomen. Dit betekent dat het windpark vol vermogen zou moeten kunnen leveren, hoewel de daadwerkelijke levering ook afhankelijk is van andere factoren en daardoor kan afwijken van het maximale vermogen.</p>
<p>11. nieuw</p>	<p>Kunt u bevestigen dat als TenneT MST 1 vertraagd door volledig haar eigen toedoen, waardoor, zonder enige schuld ontwikkelaar ook MST 2 niet kan worden gehaald? Dat in dit geval MST 3 niet wordt uitgesteld? En daarmee ontwikkelaar recht heeft om compensatie van gedeelde inkomsten op basis van de daarvoor relevante bepalingen in het besluit vergoeding wind op zee?</p>	<p>In het Ontwikkeldkader windenergie op zee staat dat een vertraging in de oplevering door TenneT of door de vergunninghouder er niet toe mag leiden dat het voor de andere partij onmogelijk wordt de daaropvolgende opleveringsdatum te halen. TenneT en/of de vergunninghouder kunnen daarom een verzoek bij de minister indienen om een onderdeel van het net op zee of het windpark op zee op een latere datum op te leveren. In beide gevallen dient het verzoek te worden vergezeld van een verklaring van geen bezwaar van de andere partij (TenneT dan wel de vergunninghouder van het windpark). De minister zal dan een afweging maken om al dan niet de datums in het Ontwikkeldkader windenergie op zee aan te passen. Indien de andere partij geen verklaring van geen bezwaar afgeeft, blijven de opleveringsdatums, zoals deze in het Ontwikkeldkader windenergie op zee zijn vermeld, ongewijzigd. De vergunninghouder van een windpark op zee heeft recht op schadevergoeding wanneer MST 3 (oplevering van de</p>



Ontwikkelder

gelijkstroomverbinding), zoals omschreven in het Ontwikkelder windenergie op zee, niet is gehaald.

Hierbij geldt de bepaling in artikel 2, eerste lid van het Besluit dat een producent slechts recht heeft op vergoeding van schade voor zover de funderingen van het windpark zijn aangelegd en, indien het windpark niet gebruiksklaar is, indien de producent aannemelijk kan maken dat het windpark gebruiksklaar zou zijn geweest als daar niet vanaf was gezien om de schade te beperken. Zoals in het Ontwikkelder windenergie op zee staat is op MST 1 het net op zee gereed om het windpark van spanning te voorzien en om transportcapaciteit te bieden. De transportcapaciteit kan in de gezamenlijke testfase die vanaf MST 1 start nog niet volledig worden gegarandeerd omdat uit de tests kan blijken dat er aanpassingen nodig zijn die een onderbreking van de transportcapaciteit vergen. Vanaf MST 3 dient de minimale gegarandeerde transportcapaciteit beschikbaar te zijn.

Overig

Nr.	Vraag	Antwoord
1.	Kwalificeert de vergunning als een 'concessieovereenkomst voor werken', zodat zowel voor de minister van Economische Zaken en Klimaat als de winnaar van de tender de aanbestedingsverplichtingen voortvloeiend uit de Aanbestedingswet 2012 gelden?	Nee. De Regeling valt niet onder de Aanbestedingswet 2012.
2.	Moet de winnaar van de tender betalen voor de locatieonderzoeken voor de betreffende kavel?	Ja. Volgens artikel 10, eerste lid, van de Wet Windenergie op zee dienen de kosten voor de uitgevoerde locatieonderzoeken en milieueffectenrapportage (MER) door de winnaar van de tender te worden vergoed. De kosten voor deze locatieonderzoeken en MER zijn vastgesteld op €19.885.756 en dienen betaald te worden uiterlijk vier weken na de dag dat de minister de vergunning heeft verleend. Een aanvrager dient in zijn exploitatieberekening rekening te houden met dit bedrag.
3.	Hoe wordt voorkomen dat eerdere winnaars van een vergunning voor windenergie op zee meer informatie hebben m.b.t. de aansluiting op het grid t.o.v. de overige deelnemers aan de tender?	TenneT zal nieuwe informatie m.b.t. aansluiting op het grid voor iedereen beschikbaar stellen op hun website.
4.	Kan RVO een update geven van de kosten die TenneT zal doorberekenen aan de vergunninghouder?	<p>In de Elektriciteitswet is opgenomen dat er geen nettarieven van toepassing zijn voor de vergunninghouder voor het net op zee. Er is dus geen feed-in nettarief en ook geen afzettransporttarief van toepassing. Daarom moet alleen de commodity-prijs voor elektriciteit (inclusief belastingen en heffingen voor zover van toepassing) nog worden betaald voor die momenten dat elektriciteit wordt afgenomen door de vergunninghouder.</p> <p>Indien de vergunninghouder dit wenst, en zolang de aansluiting met het windpark niet beschikbaar is voor elektriciteitsvoorziening door een elektriciteitsleverancier, dan zal TenneT zorgdragen voor de benodigde elektriciteit en de daadwerkelijke opwekkingskosten doorberekenen aan de vergunninghouder. De hoeveelheid gebruikte energie zal worden gemeten of worden geschat in overleg met de</p>



Overig	
	<p>vergunninghouder. Zodra de aansluiting beschikbaar is voor elektriciteitslevering (met name wanneer een betrouwbare stroommeter is geïnstalleerd), zal de vergunninghouder een overeenkomst moeten sluiten met een elektriciteitsbedrijf. Voor de realisatie en het onderhoud van de aansluiting zijn geen tarieven van toepassing. De vergunninghouder hoeft hier dus niets voor te betalen.</p> <p>Bijlage 6 van de Aansluit- en transportovereenkomst, paragraaf 3.1 ("Toegang tot het platform"), beschrijft dat supervisie van TenneT vereist is bij het betreden van het platform. TenneT zal de vergunninghouder ook kosten in rekening brengen voor andere activiteiten die worden uitgevoerd op verzoek van de vergunninghouder en die de aanwezigheid van TenneT vereisen.</p> <p>TenneT en de vergunninghouder zullen de kosten ten aanzien van compliance bespreken en overeenkomen binnen de Projectwerkgroep ("PWG") als bedoeld in artikel 6 van de Realisatieovereenkomst voordat TenneT deze kosten maakt. Ter indicatie kunnen de eerder genoemde (2016) cijfers worden gebruikt: ongeveer € 60.000 per kavel.</p>
5.	<p>Wat is de definitie van 'bouwperiode'?</p> <p>De bouwperiode is de periode tussen de start van de bouw en de volledige ingebruikname van het windpark.</p>
6.	<p>Wat wordt bedoeld met de start van de bouw zoals opgenomen in artikel 14, lid 1, sub d van de Wet windenergie op zee.</p> <p>Met de start van de bouw wordt bedoeld het installeren van de eerste fundering.</p>
7.	<p>In artikel 3, lid 3, sub b van de Regeling wordt gevraagd naar de realisatiedatum van de verstrekking van opdrachten aan producenten, leveranciers en installateurs. Betreft dit de partijen die in artikel 3, lid 5 van de Regeling worden benoemd?</p> <p>Dit betreffen in ieder geval de partijen zoals in artikel 3, lid 5 van de Regeling worden benoemd, maar er kunnen nog andere producenten, leveranciers en installateurs zijn die u betreft in uw project.</p>
8.	<p>Is er een minimum lettertypegrootte vastgesteld voor de aanvraag?</p> <p>Nee, de grootte van het lettertype is niet van tevoren vastgesteld. RVO adviseert om minimaal lettergrootte 9 aan te houden.</p>
9.	<p>Wat verandert er ten opzichte van de maximaal te vergoeden elektriciteitsprijs in het gewijzigde 'Besluit schadevergoeding net op zee'?</p> <p>De voorgenomen veranderingen zijn te vinden op https://www.internetconsultatie.nl/wijziging_besluitschadevergoedingnetopzee/b1</p>
10.	<p>Waarom is de Uitvoeringsregeling windenergie op zee op het gebied van veiligheid aangepast?</p> <p>Deze aanpassing van de Uitvoeringsregeling windenergie op zee zorgt ervoor dat de Minister voor Klimaat en Energie, bij de beoordeling van de aanvragen voor de vergunning voor de bouw en exploitatie van een windpark op zee, rekening kan houden met mogelijke risico's ten aanzien van de openbare veiligheid, voorzieningszekerheid of leveringszekerheid. Deze bevoegdheid krijgt de minister ook voor een wijziging van zeggenschap bij vergunninghouders van windparken op zee waar de vergunning wel al is verleend, maar het windpark nog niet operationeel is. Buitenlandse actoren kunnen Nederlandse bedrijfsactiviteiten vanwege een geopolitiek belang verstoren, met mogelijk gevolgen voor de Nederlandse nationale veiligheid. De impact is met name groot wanneer het vitale processen betreft, zoals de energievoorziening. De Minister van Klimaat en Energie heeft daarom nu al bij bestaande windparken op zee de bevoegdheid om de risico's voor de nationale veiligheid te onderzoeken en te beoordelen, wanneer een wijziging van zeggenschap bij de vergunninghouder plaatsvindt. Deze bevoegdheid heeft de</p>



Overig	
	<p>minister nog niet bij een aanvraag voor een nieuwe vergunning voor een windpark op zee. Ook is het niet mogelijk om een wijziging van zeggenschap bij de vergunninghouder te onderzoeken en te beoordelen, nadat de vergunning is toegekend, maar voordat het windpark operationeel is. De aangepaste uitvoeringsregeling regelt dat de minister ook in de hiervoor beschreven situaties deze bevoegdheid krijgt.</p>
<p>11. Waar vind ik meer informatie over de aangepaste Uitvoeringsregeling windenergie op zee?</p>	<p>In januari 2024 heeft het ministerie van EZK een online sessie georganiseerd over de wijziging van de Uitvoeringsregeling windenergie op zee in verband met een toets op risico's voor de openbare veiligheid, voorzieningszekerheid of leveringszekerheid. Over het Bureau Toetsing Investerings (BTI) kunt u op deze website meer informatie vinden: https://www.bureautoetsinginvesterings.nl/.</p> <p>Bij vragen hierover kunt u een mail sturen naar: bureautoetsinginvesterings@minezk.nl met als onderwerp: Vragen wijziging Uitvoeringsregeling windenergie op zee.</p>
<p>12. Is het correct dat met de inwerkingtreding van de Omgevingswet alle bepalingen uit het waterbesluit zijn overgenomen in het Besluit activiteiten leefomgeving en het Waterbesluit niet meer geldend is?</p>	<p>De bepalingen in het waterbesluit die niet over de Deltacommissaris gaan en de Deltawerken zijn komen te vervallen met ingang van 1 januari 2024, op het moment dat de Omgevingswet van kracht werd.</p>