



Vragen en Antwoorden

Regeling vergunningverlening windenergiegebied IJmuiden Ver kavel Beta 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 Beta 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 Beta moet in het Nederlands of Engels gedaan worden. RVO verzoekt de volgende bijlages in het Engels aan te leveren: - Bijlage 11 (IMVO) - Bijlage 13 (Systeemintegratie) - 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 aan de inpassing van het windpark in het Nederlandse energiesysteem 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 50 pagina's worden overhandigd aan de expertcommissie. Dit is exclusief Tabel 7 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 Beta). Deze informatie wordt in bijlage 14 opgevraagd.</p> <p>Het gestelde maximum van 50 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 Beta) en het formulier voor BTI ('Formulier verstrekken informatie veiligheid op basis van de Uitvoeringsregeling windenergie op zee (windenergiegebied IJmuiden Ver Beta)') 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 sinds 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 in bijlage 10 dan ook 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, zogeëffekten, 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 migratieperiodes nabij het windpark te voorkomen.
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 gebruikt worden voor de berekening van de netto P50?	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 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:	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



Windrapport	
<ul style="list-style-type: none">- Mogelijk onderhoud van 5 dagen per jaar van TenneT aan de exportkabel- Hoge windsnelheid hysteresis- Sub-optimale productie in het eerste jaar- Turbine degradatie- Z.g.n. 'wind farm blockage' effect- Verplichte stilstand bij helikoptervluchten	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 Alpha van windenergiegebied IJmuiden Ver zal worden gebouwd. Er hoeft enkel rekening gehouden te worden met zogeeffecten veroorzaakt door turbines <i>binnen kavel Beta 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 59 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 59 maanden kan starten?	In de aanvraag moet voldoende aannemelijk worden gemaakt dat bouw én exploitatie gestart kan worden binnen 59 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 investeringen ten behoeve van de inpassing van het windpark in het Nederlandse energiesysteem (systeemintegratie) worden opgenomen in het exploitatierekenmodel?	De kosten en opbrengsten die gemoeid zijn met investeringen t.b.v. systeemintegratie op zee moeten ook worden opgenomen in het exploitatierekenmodel. Hier vallen de kosten en opbrengsten voor het zonnepark onder. Kosten en opbrengsten



Exploitatierakenmodel	
	voor investeringen op land hoeven niet in het exploitatierakenmodel te worden opgenomen.
9.	Stel dat ik een andere elektriciteitsprijs in het exploitatierakenmodel 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 exploitatierakenmodel 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 voeren 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



Kavelbesluit		
	nabijheids- en kruisingsovereenkomsten aan te gaan als er bestaande kabels of pijpleidingen gekruist moeten worden.	
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.	In het Kavelbesluit is opgenomen dat maximaal 2,3 GW kan worden aangesloten op het platform Alpha/Beta van TenneT. Is dit inclusief het vermogen aan zonne-energie op zee?	Ja, dit is inclusief het vermogen aan zonne-energie op zee.
9.	In het Kavelbesluit is opgenomen dat het totaal geïnstalleerd vermogen van het windpark ten minste 2.000 MW moet zijn. Is dit inclusief het vermogen aan zonne-energie op zee?	Nee, bij het geïnstalleerd vermogen gaat het alleen om het vermogen van de geïnstalleerde windturbines. Dus er moet 2.000 MW aan windenergie op het kavel geïnstalleerd worden.
10.	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	Bij gebruik van een SPV mag de moederonderneming van iedere deelnemer in deze SPV meetellen in de eis dat aanvrager een



Financieel		
	moederonderneming van iedere deelnemer in deze SPV meetellen in de eis dat aanvrager een vermogen heeft van minimaal 20% van de totale investeringskosten?	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.
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 bij 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



Financieel	
	voor leveren van vol vermogen ten behoeve van de testfase van het net op zee. Dit komt overeen met de datum van MST 2b zoals opgenomen in het Ontwikkelkader windenergie op zee.
17.	<p>Hoe hoog is de dwangsom die kan worden opgelegd als het project niet wordt uitgevoerd zoals ingediend in de aanvraag?</p> <p>Op voorhand is niet te zeggen hoe hoog de dwangsom zal zijn. Deze dwangsom zal afhangen van de omstandigheden en zal proportioneel zijn.</p>
18.	<p>Wat gebeurt er als de winnaar van de tender de vergunning teruggeeft?</p> <p>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 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.</p>
19.	<p>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?</p> <p>Nee, dit is niet toegestaan.</p>

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 systeemintegratie?	De aanvragen worden beoordeeld door medewerkers van RVO en door specialisten met specifieke kennis over wind op zee-projecten, systeemintegratie en bruinvissen.
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 investeringen op kavel Beta?	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 investeringen op kavel Beta.
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 50 pagina's). Bijlage 14 wordt beoordeeld door de expertcommissie van IJmuiden Ver Alpha.
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 het windpark op zee?	Zodra RVO de vergunning voor kavel Beta 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) .
18.	Kan de vergunning voor het zonnepark onafhankelijk van het gebiedspaspoort aangevraagd worden?	Ja, de vergunning voor het zonnepark kan onafhankelijk van het gebiedspaspoort worden aangevraagd.



Rangschikkingscriteria (m.u.v. IMVO-, circulariteit- en systeemintegratie-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 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 Beta wordt aangevraagd?	Het gaat om de algemene ervaring voor de bouw van funderingen op zee, niet om het specifieke type fundering.
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.	Moeten ontwikkelaars voor kavel Beta ook het onderdeel 'zon' van het IMVO-convenant tekenen, naast het onderdeel 'offshore wind'?	Het ondertekenen van het onderdeel 'offshore wind' is voldoende.
3.	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 alle moeders afzonderlijk deelnemer te zijn van het convenant. De SPV zelf niet hoeft niet deel te nemen.
4.	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.
5.	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.
6.	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.
7.	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.
8.	Enkele leveranciers/producenten moeten een jaar na onherroepelijk worden van de vergunning zijn toegetreden 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.



9.	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.
10.	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.
11.	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).
12.	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.
13.	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.
14.	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 toegetreten tot het IMVO-convenant, dan zal RVO maatregelen nemen.
15.	Moeten partijen die (enkel) betrokken zijn bij het onderdeel systeemintegratie ook deelnemer zijn van het IMVO-convenant?	Partijen die enkel betrokken zijn bij het onderdeel systeemintegratie (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.
16.	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.
17.	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, onderdeel 1.2 (ontwerpfase), 1.3	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.



	(exploitatiefase) en 1.5 (verwijderingsfase). Hoe moet hier mee worden omgegaan?	
2.	Het aantal punten wordt behaald op basis van het aantal gerapporteerde variabelen of methodieken. Wordt hierbij de kwaliteit van de omschrijvingen en toelichtingen 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 worden 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 31 en 32) vergunningverlening kavel Beta in windenergiegebied IJmuiden Ver komen overeen met pagina 4-9 van het productpaspoort. In het productpaspoort zijn in latere secties meer variabelen toegevoegd. Kunnen wij ons houden aan de variabelen zoals die in de Toelichting bij de Regeling worden genoemd?	Er hoeft enkel inzicht te worden gegeven in de variabelen en methodieken die genoemd worden in paragraaf 5.5 van de Toelichting bij de Regeling vergunningverlening kavel Beta in windenergiegebied IJmuiden Ver.
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, onderdelen 1.1 en 2.2 van de Bijlage bij de Regeling 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 verminderd 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 criterium 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, onderdelen 1.1 tot 1.5 alleen aan meetapparatuur op de rotorbladen? Of gaat dit ook over meetapparatuur op andere onderdelen van het windpark, zoals meetapparatuur op de nacelle, hub of mast?	Dit refereert aan alle meetapparatuur in en op de windturbine.
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 'de bijdrage aan de inpassing van het windpark in het Nederlandse energiesysteem'		
Nr.	Vraag	Antwoord
1.	Voor de bijdrage aan de inpassing van het windpark in het Nederlands energiesysteem dienen de investeringen bij te dragen aan een toename van de elektriciteitsvraag en de emissiereductie in Nederland. Hoe worden investeringen in nieuwe elektriciteitsvraag voor nieuwe processen of activiteiten (bijvoorbeeld datacenters) welke gebruik maken van enkel duurzame elektriciteit beoordeeld?	Om het Nederlands energiesysteem verder te verduurzamen, dienen de investeringen binnen het Nederlands grondgebied te leiden tot het verminderen van broeikasgasemissies. Zoals uit de toelichting blijkt kunnen veel verschillende (innovatieve) investeringen, of combinaties van, hiervoor in aanmerking komen. De vermindering van broeikasgasemissies in combinatie met windenergie op zee kan worden bereikt door directe en indirecte elektrificatie. Onder directe elektrificatie valt het



Rangschikkingscriterium 'de bijdrage aan de inpassing van het windpark in het Nederlandse energiesysteem'		
	binnen Nederland vervangen van bestaande activiteiten op fossiele brandstoffen door hernieuwbare elektriciteit. Indirecte elektrificatie is bijvoorbeeld, maar niet uitsluitend, de productie van waterstof met een elektrolyse-installatie. Investerings in nieuwe elektriciteitsvraag voor nieuwe processen of activiteiten, die niet een activiteit op fossiele brandstoffen vervangt, zal niet direct leiden tot broeikasgasreductie. Denk bijvoorbeeld aan een datacenter. Dit kan evenwel anders zijn als die investeringen worden gecombineerd met technieken die onderbouwd wel leiden tot de reductie van broeikasgasemissies, bijvoorbeeld met behulp van tijdelijke opslag. Denk bijvoorbeeld aan de laadvoorziening voor elektrische voertuigen. Door de verscheidenheid aan mogelijke technieken is er vooraf geen uitputtende lijst aan te geven wat wel of niet kwalificeert. Uiteindelijk wordt door de expertcommissie beoordeeld of sprake is van een bijdrage aan de verduurzaming van het Nederlandse energiesysteem.	
2.	<p>Als het project minder produceert dan de drempelwaarde, dan is er geen mandaat om de elektriciteit te verbruiken door de afnemers van de verhoogde vraagfaciliteit, maar deze afnemers kunnen de opgewekte elektriciteit wel verbruiken. Is dit correct? Als het project echter meer dan de drempelwaarde opwekt, moeten de afnemers van de installatie voor grotere vraag ten minste alle stroom verbruiken die de drempelwaarde overschrijdt.</p>	Dit is correct.
3.	<p>Moet de drempelwaarde 'in real time' worden gehaald ('as produced', of gerealiseerd) in plaats van 'as nominated' in de day-ahead markt?</p>	<p>In lijn met de toelichting bij de Regeling (onder voorwaarde 1.5) dient de drempelwaarde te worden 'gehaald' op basis van meetwaarden van de invoeding van de productie-installatie(s) op zee op het elektriciteitsnet en de meetwaarden van de elektriciteitsafname uit het net door hetgeen waarin wordt geïnvesteerd. Dat is dus niet 'as nominated'.</p> <p>In de toelichting wordt daarnaast vermeld hoe in de rapportage – over het naleven van de drempelwaarde – wordt omgegaan met het al dan niet voldoen aan de drempelwaarde in het geval van leveren van ondersteunende diensten ('vanuit systeem perspectief') aan de netbeheerder (toelichting bij voorwaarde 1.5 van het systeemintegratiecriterium).</p>
4.	<p>Tot hoever in de waardenketen moet te herleiden zijn dat deze verduurzaming van het Nederlandse energiesysteem (tabel 6, criterium 1.1) in Nederland plaatsvindt en hoe moet dit worden aangetoond bij het indienen van het bod? Stel er wordt in Nederland waterstof geproduceerd met de overtollig elektriciteit uit het windpark ten behoeve van systeemintegratie, mag deze waterstof dan in het buitenland gebruikt worden?</p>	<p>De investeringen binnen het Nederlands grondgebied dienen bij te dragen aan de verduurzaming van het Nederlands energiesysteem door de reductie van broeikasgasemissies. U hoeft voor de aanvraag niet te onderbouwen waar en door wie de geproduceerde waterstof zal worden gebruikt. Een elektrolyse-installatie op Nederlands grondgebied is voldoende om te kwalificeren voor deze voorwaarde.</p>
5.	<p>In de conceptregeling die in maart 2023 is gepubliceerd, stond vermeld dat men voor alle investeringen t.b.v. systeemintegratie een quick scan moet laten uitvoeren door TenneT. In de conceptregeling van 21 juli 2023 is dit nergens meer terug te vinden, betekent dit dat deze quick scan is komen te vervallen?</p>	Dit is correct.



Rangschikkingscriterium 'de bijdrage aan de inpassing van het windpark in het Nederlandse energiesysteem'		
6.	Moet de drempelwaarde ook worden nageleefd in uren waarin de productie meer dan 1 GW bedraagt, maar de elektriciteitsprijzen hoog zijn (bijvoorbeeld meer dan 70-100 €/MWh)?	Ja, de drempelwaarde dient ook in dit geval – die naar verwachting zeer weinig voorkomen – te worden 'nageleefd'.
7.	Waarom wordt het zonnepark niet meteen mee vergund (i.e. er kan ruimte worden gecreëerd voor een zonnepark in de vergunning)? Kan inzicht gegeven worden in de vergunningsprocedure en tijdslijn voor deze vergunningsaanvraag?	De Wet windenergie op zee biedt enkel de mogelijkheid om binnen de te verlenen vergunning toestemming te geven voor het windpark op zee. Aanvullende activiteiten moeten worden vergund buiten de Wet windenergie op zee om. Voor een drijvend zonnepark betreft dat in ieder geval de Waterwet, die vanaf 1 januari 2024 wordt opgevolgd door de Omgevingswet.
8.	Is flexibiliteit van de investeringen (bijv. onshore installaties waardoor de energievraag toeneemt maar waarbij geen 'fuel switching' plaatsvindt) vereist op momenten waarbij er beperkte energieopwekking plaatsvindt op Beta? Telt deze flexibiliteit als 'systeem integratie capaciteit'?	Zolang de productie van windenergie van kavel Beta zich onder de drempelwaarde bevindt is het volgen van het leveringsprofiel op uurbasis niet verplicht.
9.	In het geval van een geïntegreerde investering met gecombineerde technologieën (zodat ze van elkaars synergie profiteren), beoordeelt de expertcommissie het geheel of de individuele investeringen?	De expertcommissie zal het geheel beoordelen en mogelijke individuele maatregelen afkeuren.
10.	Wanneer dient de gegarandeerde capaciteit het vermogen boven de drempelwaarde op te vangen? Is dit 72 maanden nadat de vergunning onherroepelijk is geworden?	In onderdeel 1.7 staat 'hetgeen waarin wordt geïnvesteerd wordt uiterlijk 72 maanden na onherroepelijk worden van de vergunning in gebruik genomen.' Dit is de uiterlijke termijn waarop de investering operationeel moet zijn ter bewaking van de drempelwaarde.
11.	Wat wordt in tabel 6, voorwaarde 1.5 bedoeld met 'de vergunninghouder rapporteert over de afgelopen twaalf maanden op uurbasis over de volgende onderdelen'; op welke periode van 12 maanden heeft dit betrekking?	Dit gaat over de voorafgaande 12 maanden, waarbij de rapportageperiode begint wanneer de installatie(s) in gebruik is/zijn genomen.
12.	Is het toegestaan om een systeemintegratie investering te vervangen door een alternatief gedurende de ontwikkelingsperiode van 72-maanden?	U bent gehouden uw project conform uw aanvraag te realiseren. Indien u een wijziging wilt aanbrengen, kunt u hier een verzoek voor indienen. Uw verzoek zal worden getoetst aan de beleidsregel voor wijzigingen.
13.	Systeemintegratie projecten dienen nog niet 'in aanbouw' te zijn bij het indienen van de aanvraag. Welke project mijlpaal wordt er verstaan onder 'in aanbouw' (investeringsbesluit, contracteren en inkoop, certificering, fabricage, start bouw)?	In de toelichting van Tabel 6, voorwaarde 1.2 staat 'Daarvoor geldt dat op dat moment de investering fysiek niet aanwezig of in aanbouw mag zijn.'
14.	Ontwikkelaars dienen aan te tonen dat ze op uurbasis het profiel boven de drempelwaarde kunnen absorberen. Indien er afgeweken wordt van het voorgeschreven profiel kan handhavend worden opgetreden. Zal een eventuele last onder dwangsom proportioneel zijn met de afwijking van het voorgeschreven profiel en de day-ahead prijs? Zo ja, wat is de maximale vermenigvuldigingsfactor?	Een eventuele last onder dwangsom zal proportioneel zijn ten opzichte van de overtreding. Over de maximale vermenigvuldigingsfactor is op voorhand niets te zeggen.
15.	Mag de ontwikkeling van het waterstof transportnet (welke buiten de invloedssfeer van de aanvrager ligt) als voorbehoud worden opgegeven voor investeringen in elektrolyse capaciteit t.b.v. systeem integratie?	Nee, echter als er vertraging optreedt bij het realiseren van het transportnet voor waterstof mogen de ontwikkelingen vertraagd worden. De voorgestelde ontwikkelingen moeten uiteindelijk wel worden uitgevoerd.
16.	Als een project t.b.v. systeemintegratie na het winnen van de tender niet realiseerbaar blijkt te zijn, mag dit project dan vervangen worden voor een ander project,	U bent gehouden uw project conform uw aanvraag te realiseren. Indien u een wijziging wilt aanbrengen, kunt u hier een verzoek voor indienen. Uw verzoek zal worden getoetst aan de beleidsregel voor wijzigingen.



Rangschikkingscriterium 'de bijdrage aan de inpassing van het windpark in het Nederlandse energiesysteem'		
	ervan uitgaande dat het vervangende project aan de tender criteria voldoet?	
17.	Hoe beoordeelt de expertcommissie een investering die operationeel is voordat het windpark in bedrijf is?	Dit is geen probleem, zolang wordt voldaan aan voorwaarde uit de toelichting 1.2: ten tijde van de aanvraag is de investering fysiek niet aanwezig of in aanbouw.
18.	Wanneer wordt capaciteit (of vraag) 'gegarandeerd' beschouwd? Als sommige investeringen niet worden gezien als 'gegarandeerd', hoe vertaalt zich dit naar de score?	Het is aan de expertcommissie om te beoordelen of iets voldoende gegarandeerd is.
19.	'Indien hetgeen waarin wordt geïnvesteerd niet voldoet aan één van de voorwaarden uit 1.1 tot en met 1.7, dan resulteert dat in een lager aantal punten'. Kan worden verduidelijkt wat het niet voldoen aan (sommige) van deze voorwaarden betekent voor de score op dit onderdeel?	Het is aan de expertcommissie om te beoordelen of iets voldoende gegarandeerd is. De expertcommissie zal het geheel beoordelen en mogelijke individuele maatregelen afkeuren, op basis van de voorwaarden uit 1.1 tot en met 1.7.
20.	Klopt het dat er niet meer dan 1 GW aan investeringen gedaan hoeft te worden om het volledig aantal punten te scoren?	Indien de expertcommissie heeft beoordeeld dat het voldoende aannemelijk is dat in een aanvraag 1 GW aan gegarandeerd vermogen aan elektriciteitsafname realiseerbaar is, zal het volledig aantal punten worden toegekend. Echter, een aanvrager is vrij om meer dan 1 GW aan te bieden om zo zeker te stellen dat de 1 GW elektriciteitsafname kan worden gegarandeerd, gelet op mogelijke tijdelijke niet-beschikbaarheid van de verschillende investeringen.
21.	Wat voor een ondersteuning/samenwerking wordt verwacht van ontwikkelaars bij de installatie, onderhoud en exploitatie van de sensoren en meetapparatuur in het offshore zonnepark?	Op voorhand kan dit niet gespecificeerd worden, dit is een voorbehoud van Rijkswaterstaat vergelijkbaar met gelijksoortige verplichtingen voor de turbine.
22.	Zijn er voorwaarden voor de exacte plaatsing van de productiemeter in het zonnepark?	Er zijn geen eisen aan de exacte plaatsing van de productiemeter. Als deze vraag betrekking heeft op de meetwaarden van de invoeding van de productie-installaties op zee (windpark incl. zonnepark) in relatie tot het criterium systeemintegratie, dan geldt de meetwaarden van het totaal aan invoeding van de productie-installatie(s) op het overdrachtspunt met het net op zee (zoals gespecificeerd in voorwaarde 1.5 van tabel 6).
23.	Welk detailniveau en format is vereist voor de samenvatting van hetgeen waarin wordt geïnvesteerd genoemd in tabel 6, voorwaarde 3.1?	Het liefst zo gedetailleerd mogelijk.
24.	Is het mogelijk om elektrolyse-installatie korting te krijgen op het transporttarief bij de netbeheerder?	Het is de netbeheerder(s) op land (TenneT of regionale netbeheerder) niet toegestaan om discriminatoire tarieven te hanteren op grond van deze wind op zee tender ten opzichte van andere elektrolyse-aangeslotenen of andere aangeslotenen. Wel wordt er door de gezamenlijke netbeheerders en de ACM gewerkt aan alternatieve transportrechten (bv. non-firm ATO's) die een mogelijke korting op het transporttarief kunnen opleveren.
25.	Mogen er na het winnen van de tender nog additionele subsidies worden aangevraagd om de eis voor systeemintegratie te financieren, zolang het voldoen aan deze eis niet afhankelijk wordt gemaakt van het verkrijgen van deze subsidies?	Voor de beoordeling van een aangeboden activiteit maakt het niet uit of er voor die activiteit al subsidie is verleend of nog wordt aangevraagd. De vergunninghouder van het windpark IJmuiden Ver kavel Beta is immers gehouden tot uitvoering van de aangeboden activiteiten. Om subsidie te kunnen krijgen voor de aangeboden activiteit is het echter vereist dat de te verlenen subsidie een stimulerend effect heeft. Voor stimulerend effect is onder andere van belang



Rangschikkingscriterium 'de bijdrage aan de inpassing van het windpark in het Nederlandse energiesysteem'	
	<p>dat niet vóór het indienen van de subsidieaanvraag met de aangeboden activiteit is gestart. Het indienen van een aanvraag voor windpark IJmuiden Ver kavel Beta of het verkrijgen van die vergunning wordt niet gezien als de start van het project ter realisatie van de aangeboden activiteit zoals bedoeld in de Climate, Energy and Environmental Aid Guidelines (CEEAG).</p> <p>Een subsidie voor de aangeboden activiteit die na de indiening van de vergunningaanvraag of het verkrijgen van de vergunning wordt aangevraagd en verleend, kan dus nog stimulerend effect hebben. Daarvoor moet worden voldaan aan de eisen die gelden voor de betreffende subsidieregeling, bijvoorbeeld de eisen van de subsidieregeling opschaling volledig hernieuwbare waterstofproductie via elektrolyse (OWE) en de eisen op grond van het Besluit stimulering duurzame energieproductie en klimaattransitie vastgestelde regeling (SDE++). Als de aangeboden activiteit aan de eisen (waaronder die voor stimulerend effect) die voor de betreffende subsidieregeling gelden voldoet, dan kan de aangeboden activiteit dus nog in aanmerking komen voor subsidie.</p>
26.	<p>Hoe kan het zonnepark op zee worden aangesloten?</p> <p>Het zonnepark op zee dient te worden aangesloten binnen de kaders van de geldende regelgeving. Zie hiervoor het wetsvoorstel Energiewet, zoals op 9 juni 2023 aan de Tweede Kamer verstuurd, onder toelichting 'Toestaan van nieuwe typen gebruikers'.</p>
27.	<p>Zijn er eisen met betrekking tot de ecologische effecten van het drijvende zonnepark?</p> <p>Er zijn bij de aanvraag geen eisen met betrekking tot de ecologische effecten van het drijvende zonnepark. Wel worden de ecologische effecten bij de zonnepark gemonitord door de Rijksoverheid.</p>

Rangschikkingscriterium 'de bijdrage aan het verminderen van bruinvisverstoringdagen in de bouwfase van het windpark'		
Nr.	Vraag	Antwoord
1.	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.
2.	Bij criterium 1 in tabel 7, 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 van tabel 7 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.
3.	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.
4.	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.
5.	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 van de MER-bijlage 'Technisch Rapport onderwatergeluid zeezoogdieren, Offshore windenergiegebied IJmuiden



Rangschikkingscriterium 'de bijdrage aan het verminderen van bruinvisverstoringsdagen in de bouwfase van het windpark'	
	<p>Ver Effecten van aanleg van kavel III en IV (perceel 1) op zeezoogdieren'.</p> <p>Let op: In de gepubliceerde tekst bij het MER over de formule voor de bodemabsorptie is abusievelijk een verkeerde macht weergegeven. Er moet staan:</p> $(f/250\text{Hz})^{0,8} \times 0,88 \text{ dB/golflengte voor } f < 250 \text{ Hz}$ <p>In de onderliggende modellen bij het MER is de juiste waarde gehanteerd. U dient in uw model de correcte waarde te gebruiken.</p>
6.	<p>Indien voor Tabel 7 een aanvrager geen eigen berekening uitvoert van de bruinvisverstoringsdagen maar deze berekening laat uitvoeren door één of meerdere externe onafhankelijke organisaties, wordt dan aan de voorwaarde van toetsing door een externe organisatie voldaan?</p> <p>Dat is correct.</p>
7.	<p>Tabel 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?</p> <p>Dat is correct, er mag niet worden afgeweken van de data in tabel 3 van de MER bijlage.</p>

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



Ontwikkelkader	
	<p>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.</p>
<p>4. Indien de vergunninghouder MST 2 niet haalt, wordt dan zowel de schade van TenneT op deze partij verhaald als de bankgarantie of waarborgsom verbeurd?</p>	<p>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 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>
<p>5. Is er de mogelijkheid om voor MST 1 al werkzaamheden uit te voeren?</p>	<p>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'.</p>
<p>6. Welke werkzaamheden moeten er tussen MST 1 en 2b gebeuren?</p>	<p>Tussen MST 1 en MST 2b 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 2b 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.</p>
<p>7. Welke testen moet TenneT uitvoeren tussen MST 1 en MST 2b en wat voor impact heeft dit op de werkzaamheden die de vergunninghouder in dat tijdsbestek moet uitvoeren?</p>	<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>



Ontwikkelkader		
	<p>Tussen MST 1 en MST 2b 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 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 2b 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 MST 2 in meer detail worden uitgelegd?</p>	<p>De details hiervan zijn te vinden in 4.2.2. van het Ontwikkelkader windenergie op zee.</p>
<p>10.</p>	<p>Wat wordt er bedoeld met vol vermogen bij MST 2b?</p>	<p>Met vol vermogen bij MST 2b uit het ontwikkelkader 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.</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 gederfde inkomsten op basis van de daarvoor</p>	<p>In het Ontwikkelkader 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</p>



Ontwikkeldkader

relevante bepalingen in het besluit vergoeding wind op zee?

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 gelijkstroomverbinding), zoals omschreven in het Ontwikkeldkader 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 Ontwikkeldkader 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?	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



Overig	
	<p>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 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 te voren 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_besluit schadevergoeding net op zee/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</p>



Overig		
	<p>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 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>	
11.	<p>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>
12.	<p>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>