



Regeling van de Minister van Klimaat en Groene Groei van ..., nr. WJZ/ ..., houdende regels inzake de vergunningverlening kavel Gamma-A in windenergiegebied IJmuiden Ver (Regeling vergunningverlening kavel Gamma-A in windenergiegebied IJmuiden Ver)

De Minister van Klimaat en Groene Groei,

Gelet op de artikelen 10, tweede en derde lid, 12a, tweede, derde, vijfde en zesde lid, 14, tweede lid, 14a, tweede en vierde lid, 15a, tweede en vierde lid, 24, derde en vierde lid, en 25b, derde en vierde lid, van de Wet windenergie op zee;

Besluit:

Artikel 1

In deze regeling wordt verstaan onder:

aanvrager: degene die de aanvraag heeft ingediend;

groep of groepsmaatschappij: groep of groepsmaatschappij als bedoeld in artikel 24b van Boek 2 van het Burgerlijk Wetboek;

kapitaaltoezegging: bindende reservering van investeringskapitaal van een investeerder, gedaan aan een fonds waarvan de fondsbeheerder onder financieel toezicht is gesteld en vergunningplichtig is op grond van Richtlijn 2011/61/EU van het Europees Parlement en de Raad van 8 juni 2011 inzake beheerders van alternatieve beleggingsinstellingen en tot wijziging van de Richtlijnen 2003/41/EG en 2009/65/EG en van de Verordeningen (EG) nr. 1060/2009 en (EU) nr. 1095/2010 (PbEU 2011, L 174);

kavel: kavel Gamma-A in het windenergiegebied IJmuiden Ver zoals aangewezen in Kavelbesluit kavel Gamma-A in windenergiegebied IJmuiden Ver (PM Stcrt. nummer);

minister: Minister van Klimaat en Groene Groei;

P50-waarde voor de netto elektriciteitsproductie: de verwachte jaarlijkse energieproductie voor een gegeven combinatie van locatie en productie-installatie voor de productie van hernieuwbare elektriciteit met behulp van windenergie, die dient te zijn bepaald met een waarschijnlijkheid van 50%;

samenwerkingsverband: een geen rechtspersoonlijkheid bezittend verband, bestaande uit ten minste twee niet in een groep verbonden deelnemers, dat is opgericht ten behoeve van de uitvoering van activiteiten, niet zijnde een vennootschap;

wet: Wet windenergie op zee.

Artikel 2

1. Een aanvraag voor een vergunning voor de kavel wordt ingediend in de periode van [PM] 2025 tot en met [PM] 2025, 17:00 uur.
2. Een aanvrager dient ten hoogste één aanvraag in.
3. Voor de toepassing van het tweede lid gelden rechtspersonen en vennootschappen in een groep of groepsmaatschappij als één aanvrager.

Artikel 3

1. Het ontwerp voor het windpark, bedoeld in artikel 12a, vierde lid, onderdeel a, van de wet, omvat ten minste:
 - a. een windenergie-opbrengstberekening die is opgesteld door een onafhankelijke organisatie met expertise op het gebied van windenergie-opbrengstberekeningen, met gebruikmaking van



gerenommeerde rekenmodellen, omgevingsmodellen, windmodellen en windkaarten en die ten minste de locatiegegevens, het merk, het type, de technische specificaties, waaronder ashoogte, rotordiameter en vermogenscurve van de windturbines, de lokale windgegevens voor het windpark en een berekening van de P50-waarde voor de netto elektriciteitsproductie van het windpark omvat;

b. de rekenmodellen, omgevingsmodellen en windmodellen die zijn gebruikt voor de windenergie-opbrengstberekening;

c. de bescheiden waarmee aannemelijk wordt gemaakt dat aan het van toepassing zijnde kavelbesluit wordt voldaan; en

d. informatie die aannemelijk maakt dat tijdig de verklaring, bedoeld in artikel 7.34, tweede lid, onderdeel c, van het Besluit activiteiten leefomgeving kan worden overgelegd.

2. Bij de berekening van de P50-waarde voor de netto elektriciteitsproductie zijn de beschikbaarheid, zogeïeffeten, elektriciteitsverliezen en terugregelverliezen opgenomen, waarbij voor het zogeïeffet uitsluitend rekening wordt gehouden met het windpark waarvoor de aanvraag wordt gedaan.

3. In het tijdschema voor de bouw en exploitatie van het windpark, bedoeld in artikel 12a, vierde lid, onderdeel b, van de wet worden de realisatiedata vermeld van de volgende activiteiten:

a. de instemming door de exploitant van het windpark met de voorwaarden van de netbeheerder van het net op zee voor de aansluiting en het transport van elektriciteit overeenkomstig de Elektriciteitswet 1998;

b. de verstrekking van opdrachten aan producenten, leveranciers en installateurs;

c. de plaatsing van de eerste fundering;

d. de plaatsing van de eerste windturbine;

e. de start van het intrekken van de 66 kV-kabels op het platform van het net op zee;

f. de start van de levering van elektriciteit;

g. het gereed zijn voor leveren van vol vermogen ten behoeve van de testfase van het net op zee; en

h. het buiten bedrijf stellen van het windpark.

4. De raming van de kosten en opbrengsten, bedoeld in artikel 12a, vierde lid, onderdeel c, van de wet, omvat in ieder geval een exploitatieberekening met:

a. een specificatie van de investeringskosten per component van de productie-installatie;

b. een overzicht van alle kosten en opbrengsten van de productie-installatie; en

c. een berekening van het projectrendement over de looptijd van het project.

5. Tot de bij de bouw en exploitatie van het windpark betrokken partijen, bedoeld in artikel 12a, vierde lid, onderdeel d, van de wet, worden gerekend:

a. de aanvrager en indien de aanvrager een samenwerkingsverband betreft, elke deelnemer aan het samenwerkingsverband;

b. de producenten van de funderingen;

c. de installateurs van de funderingen;

d. de producenten van de windturbines;



- e. de installateurs van de windturbines;
- f. de producenten van de parkbekabeling;
- g. de installateurs van de parkbekabeling; en
- h. de verantwoordelijke partijen voor het onderhoud en de bediening van het windpark.

6. De beschrijving van de kennis en ervaring van de betrokken partijen, bedoeld in artikel 12a, vierde lid, onderdeel e, van de wet, betreft de kennis en ervaring bij windparken op zee en omvat:

- a. het geïnstalleerd vermogen van de windparken op zee of het aantal energieprojecten op zee waarvoor door de aanvrager tijdens de bouw het projectmanagement is gedaan;
- b. het aantal door de producenten geproduceerde funderingen;
- c. het aantal door de installateurs geïnstalleerde funderingen;
- d. het aantal door de producenten geproduceerde windturbines;
- e. het aantal door de installateurs geïnstalleerde windturbines;
- f. het aantal elektriciteitsverbindingen op zee waarvoor door de producenten bekabeling is geproduceerd;
- g. het aantal windturbines dat door de installateurs van de parkbekabeling is aangesloten; en
- h. het geïnstalleerd vermogen van de windparken dat de verantwoordelijke partijen voor het onderhoud en de bediening in onderhoud hebben en bedienen.

Artikel 4

In aanvulling op artikel 12a, vierde lid, van de wet en artikel 3 bevat de aanvraag:

- a. een samenvattende beschrijving van de realisatie en de bescheiden waarmee aannemelijk wordt gemaakt dat aan de van toepassing zijnde opleveringsdatums uit het ontwikkelkader windenergie op zee, bedoeld in artikel 16e van de Elektriciteitswet 1998, wordt voldaan;
- b. een samenvattende beschrijving van de exploitatie en verwijdering van het windpark;
- c. een financieringsplan, inclusief de beoogde financiers en het beoogde aandeel dat zij zouden dragen;
- d. indien de aanvrager een samenwerkingsverband betreft, een door elke deelnemer ondertekende verklaring van deelname aan het samenwerkingsverband;
- e. de meest recent vastgestelde jaarrekening van de aanvrager, de moederonderneming ervan, elk van de deelnemers aan het samenwerkingsverband of de moederondernemingen van de deelnemers van het samenwerkingsverband, waarbij de jaarrekening betrekking heeft op een jaar dat ten hoogste drie kalenderjaren voor het jaar waarin de aanvraag wordt ingediend;
- f. indien de aanvrager een kapitaaltoezegging in de aanvraag betreft, een accountantsverklaring waarin de investeerder en het gereserveerde bedrag zijn opgenomen;
- g. een organigram van de aanvrager;
- h. indien de aanvrager behoort tot een groep of groepsmaatschappij, een organigram van de groep of



groepsmaatschappij en de nummers van inschrijving in het handelsregister van de rechtspersonen en vennootschappen in de groep of groepsmaatschappij;

i. indien van toepassing een beschrijving van de mate van naleving van de beginselen van internationaal maatschappelijk verantwoord ondernemen, bedoeld in tabel 4 van de bijlage;

j. indien van toepassing een beschrijving van het grondstoffenverbruik, de milieu-impact en het waardebehoud bij het ontwerp, de bouw, de exploitatie en de verwijdering van het windpark, bedoeld in tabel 5 van de bijlage;

k. indien van toepassing een beschrijving van de bijdrage van het windpark aan het verminderen van ecologische drukfactoren, bedoeld in tabel 6 van de bijlage; en

l. indien van toepassing een beschrijving van de bijdrage aan de inpassing van de in kavel IJmuiden Ver Gamma-A geproduceerde elektriciteit in het Nederlands energiesysteem bedoeld in tabel 7 van de bijlage.

Artikel 5

1. De kosten voor de behandeling van een aanvraag voor een vergunning als bedoeld in artikel 12a, zesde lid, van de wet bedragen € 0.

2. De periode bedoeld in artikel 14, eerste lid, onderdeel d, van de wet bedraagt 53 maanden nadat de vergunning onherroepelijk is geworden.

Artikel 6

1. Bij de beoordeling van de technische haalbaarheid van de bouw en exploitatie van een windpark wordt in ieder geval rekening gehouden met:

a. het door de aanvrager overgelegde ontwerp voor het windpark, bedoeld in artikel 12a, vierde lid, onderdeel a, van de wet; en

b. de door de aanvrager overgelegde gegevens met betrekking tot kennis en ervaring met windparken op zee, bedoeld in artikel 3, zesde lid.

2. Bij de beoordeling van de financiële haalbaarheid van de bouw en exploitatie van een windpark wordt in ieder geval rekening gehouden met de door de aanvrager overgelegde raming van de kosten en opbrengsten, bedoeld in artikel 12a, vierde lid, onderdeel c, van de wet en de gegevens, bedoeld in artikel 4, onderdelen c, d, e en f. De gecombineerde omvang van het eigen vermogen en kapitaaltoezeggingen van de aanvrager, bedraagt ten minste 20% van de totale investeringskosten voor het windpark waarop de aanvraag betrekking heeft.

3. Op verzoek van de aanvrager wordt voor het bepalen van de gecombineerde omvang van het eigen vermogen en kapitaaltoezeggingen, zoals bedoeld in het tweede lid, meegerekend:

a. indien de aanvrager een samenwerkingsverband is, het eigen vermogen van de deelnemers, dan wel kapitaaltoezeggingen gedaan aan de deelnemers aan het samenwerkingsverband;

b. indien de aanvrager of een deelnemer aan een samenwerkingsverband een dochteronderneming is, het eigen vermogen van de moederonderneming, dan wel kapitaaltoezeggingen gedaan aan de moederonderneming.

4. Bij de beoordeling van de aannemelijkheid dat de bouw en exploitatie van een windpark gestart kan



worden binnen 53 maanden na de datum waarop de vergunning onherroepelijk is geworden, wordt in ieder geval rekening gehouden met het door de aanvrager verstrekte tijdschema, bedoeld in artikel 12a, vierde lid, onderdeel b, van de wet.

5. Bij de beoordeling van de economische haalbaarheid van de bouw en exploitatie van een windpark wordt in ieder geval rekening gehouden met de door de aanvrager overgelegde raming van de kosten en opbrengsten, bedoeld in artikel 12a, vierde lid, onderdeel c, van de wet.

Artikel 7

1. De verlening van een vergunning geschiedt met de toepassing van de procedure van een vergelijkende toets met financieel bod.

2. In aanvulling op artikel 25b, tweede lid, van de wet betreft de minister bij de rangschikking de criteria:

a. de naleving van de beginselen van internationaal maatschappelijk verantwoord ondernemen, bedoeld in tabel 4 van de bijlage;

b. het grondstoffenverbruik, de milieu-impact en het waardebehoud bij het ontwerp, de bouw, de exploitatie en de verwijdering van het windpark, bedoeld in tabel 5 van de bijlage;

c. de bijdrage van het windpark aan het verminderen van ecologische drukfactoren, bedoeld in tabel 6 van de bijlage; en

d. de bijdrage aan de inpassing van de in kavel IJmuiden Ver Gamma-A geproduceerde elektriciteit in het Nederlands energiesysteem, bedoeld in tabel 7 van de bijlage.

Artikel 8

1. De onderlinge weging van de rangschikkingscriteria, genoemd in artikel 25b, tweede lid, onderdelen a, b en c, van de wet en artikel 7, eerste en tweede lid, onderdelen a, b, c en d, vindt plaats overeenkomstig de waardering in punten zoals opgenomen in de bijlage waarbij een hoger aantal punten leidt tot een hogere rangschikking.

2. Als bij de rangschikking van de aanvragen volgens de onderlinge weging van de rangschikkingscriteria, bedoeld in het eerste lid, twee of meer aanvragen gelijk als hoogste worden gerangschikt, weegt het criterium, genoemd in artikel 7, tweede lid, onderdeel d, zwaarder dan de criteria, genoemd in artikel 25b, tweede lid, onderdelen a, b en c, van de wet en artikel 7, tweede lid, onderdelen a, b en c, gezamenlijk.

3. Als bij toepassing van het tweede lid twee of meer aanvragen gelijk als hoogste worden gerangschikt, weegt het criterium, genoemd in artikel 7, tweede lid, onderdeel c, zwaarder dan de criteria, genoemd in artikel 25b, tweede lid, onderdelen a, b en c, van de wet en artikel 7, tweede lid, onderdelen a en b, gezamenlijk.

4. Als bij toepassing van het derde lid twee of meer aanvragen gelijk als hoogste worden gerangschikt, weegt het criterium, genoemd in artikel 25b, tweede lid, onderdeel b, van de wet, zwaarder dan de criteria, genoemd in artikel 25b, tweede lid, onderdelen a en c, van de wet en artikel 7, tweede lid, onderdelen a en b, gezamenlijk.

5. Als bij toepassing van het vierde lid twee of meer aanvragen gelijk als hoogste worden gerangschikt, weegt het criterium, genoemd in artikel 25b, tweede lid, onderdeel c, van de wet, zwaarder dan de criteria, genoemd in artikel 25b, tweede lid, onderdeel a, van de wet en artikel 7, tweede lid, onderdelen a en b, gezamenlijk.

6. Als bij toepassing van het vijfde lid twee of meer aanvragen gelijk als hoogste worden gerangschikt,



weegt het criterium, genoemd in artikel 7, tweede lid, onderdeel b, zwaarder dan de criteria, genoemd in artikel 25b, tweede lid, onderdeel a, van de wet en artikel 7, tweede lid, onderdeel a, gezamenlijk.

7. Als bij de toepassing van het zesde lid twee of meer aanvragen gelijk als hoogste worden gerangschikt, weegt het criterium, genoemd in artikel 7, tweede lid, onderdeel a, zwaarder dan het criterium, genoemd in artikel 25b, tweede lid, onderdeel a, van de wet.

8. Als bij de toepassing van het zevende lid twee of meer aanvragen gelijk als hoogste worden gerangschikt, weegt de waardering in punten voor het uitgebrachte financieel bod zwaarder.

Artikel 9

1. De kosten, bedoeld in artikel 10, eerste lid, van de wet bedragen circa € 18.000.000.³⁶

2. Degene aan wie de vergunning wordt verleend betaalt de vergoeding van de kosten, bedoeld in het eerste lid, op een door de minister bekendgemaakte rekening uiterlijk op de dag dat de termijn genoemd in artikel 10, tweede lid, verstrijkt.

Artikel 10

1. De hoogte van de waarborgsom of bankgarantie, bedoeld in artikel 15a, eerste lid, van de wet bedraagt € 100.000.000.

2. De termijn waarbinnen de waarborgsom of bankgarantie moet zijn verstrekt, bedraagt vier weken na de datum waarop de minister de vergunning heeft verleend.

3. De periode waarvoor de waarborgsom of bankgarantie moet zijn verstrekt eindigt uiterlijk op het moment dat de minister in kennis is gesteld van het gereed zijn voor leveren van vol vermogen ten behoeve van de testfase van het net op zee.

4. De hoogte van de waarborgsom of bankgarantie die op grond van artikel 15a, vierde lid, van de wet wordt verbeurd bedraagt:

a. € 10.000.000 voor het tijdvak waarbinnen de houder van de vergunning de voor dat tijdvak in de vergunning aangegeven activiteiten niet heeft verricht; en

b. € 10.000.000 voor elke maand volgend op het tijdvak waarbinnen de houder van de vergunning de voor dat tijdvak in de vergunning aangegeven activiteiten niet heeft verricht.

5. De waarborgsom, bedoeld in artikel 15a, eerste lid, van de wet wordt afgesloten bij een verzekeraar die minimaal beschikt over een door een ratingbureau, overeenkomstig Verordening (EG) nr. 1060/2009 van het Europees parlement en Raad van 16 september 2009 inzake ratingbureaus, afgegeven langetermijnrating A.

6. De bankgarantie, bedoeld in artikel 15a, eerste lid, van de wet wordt afgegeven door een binnen de Europese Economische Ruimte gevestigde bank.

Artikel 11

Deze regeling treedt in werking met ingang van PM.

Artikel 12

Deze regeling wordt aangehaald als: Regeling vergunningverlening kavel Gamma-A in

³⁶ De exacte kosten zijn nog afhankelijk van lopende onderzoeken en zullen worden vastgesteld in de definitieve regeling.



windenergiegebied IJmuiden Ver.

Deze regeling zal met de toelichting in de Staatscourant worden geplaatst.

's-Gravenhage,

De Minister van Klimaat en Groene Groei,

CONCEPT



BIJLAGE BEHORENDE BIJ ARTIKEL 8, EERSTE LID, VAN DE REGELING VERGUNNINGVERLENING KAVEL GAMMA-A IN WINDENERGIEGEBIED IJMUIDEN VER

Onderlinge weging van de rangschikkingscriteria, bedoeld in artikel 25b, tweede lid, onderdelen a, b en c van de wet en artikel 7, eerste en tweede lid, van de regeling

Tabel 1 Criterium: de hoogte van het financieel bod (artikel 25b, tweede lid, onderdeel a, van de wet). Maximaal aantal punten: 60

	Kwalitatieve maatstaf	Beoordelingsmaatstaf	Ptn.	
1	De hoogte van het financieel bod	De hoogte van het financieel bod dat vanaf 2031 tot het einde van de vergunningsduur jaarlijks uiterlijk op 31 juli gestand zal worden gedaan	$\text{Aantal punten} = \frac{\text{financieel bod}}{\text{€ 150.000.000}} \cdot 60$	0 – 60, afgerond op twee decimalen achter de komma

Tabel 2 Criterium: de zekerheid van realisatie van het windpark (artikel 25b, tweede lid, onderdeel b, van de wet). Maximum aantal punten: 40

	Kwalitatieve maatstaf	Beoordelingsmaatstaf	Ptn.	
1	De kennis en ervaring van de aanvrager	Deze partij(en) heeft/hebben projectmanagement uitgevoerd voor windparken op zee en/of energieprojecten op zee	Deze windparken hebben een gezamenlijke capaciteit van minder dan 100 MW, of er is sprake van minder dan 5 energieprojecten op zee	0
			Deze windparken hebben een gezamenlijke capaciteit van 100 MW of meer, of er is sprake van 5 of meer energieprojecten op zee.	10
2	De kennis en ervaring van producent(en) van de funderingen	Deze partij(en) hebben funderingen geproduceerd voor windparken op zee	Er zijn minder dan 50 funderingen geproduceerd	0
			Er zijn 50 of meer funderingen geproduceerd	2
3	De kennis en ervaring van installateur(s) van de funderingen	Deze partij(en) heeft/hebben funderingen geïnstalleerd voor windparken op zee	Er zijn minder dan 50 funderingen geïnstalleerd	0
			Er zijn 50 of meer funderingen geïnstalleerd	2
4	De kennis en ervaring van producent(en) van de windturbines	Deze partij(en) heeft/hebben windturbines geproduceerd voor windparken op zee	Er zijn minder dan 50 windturbines geproduceerd	0
			Er zijn 50 of meer windturbines geproduceerd	2
5	De kennis en ervaring van installateur(s) van de windturbines	Deze partij(en) heeft/hebben windturbines geïnstalleerd voor windparken op zee	Er zijn minder dan 50 windturbines geïnstalleerd	0
			Er zijn 50 of meer windturbines geïnstalleerd	2
6	De kennis en ervaring van producent(en) van de bekabeling die de individuele windturbines verbindt en aansluit op het platform	Deze partij(en) heeft/hebben bekabeling geproduceerd die gebruikt is voor elektriciteitsverbindingen op zee	Bekabeling geproduceerd voor minder dan 50 verbindingen op zee	0
			Bekabeling geproduceerd voor 50 of meer verbindingen op zee	2
7	De kennis en ervaring van installateur(s) van de bekabeling die de individuele windturbines verbindt en aansluit op het platform	Deze partij(en) heeft/hebben bekabeling geïnstalleerd die individuele windturbines verbindt en aansluit op een platform op zee	Bekabeling geïnstalleerd voor de verbinding van minder dan 50 windturbines met een platform	0
			Bekabeling geïnstalleerd voor de verbinding van 50 of meer windturbines met een platform	2
8	De kennis en ervaring van partij(en) die verantwoordelijk is/zijn voor het onderhoud en de bediening van het windpark op zee	Deze partij(en) heeft/hebben onderhoud en bediening van windparken op zee uitgevoerd	Ervaring met onderhoud en bediening van windparken op zee met een gezamenlijk capaciteit van minder dan 100 MW	0
			Ervaring met onderhoud en bediening van windparken op zee met een gezamenlijk capaciteit van 100 MW of meer	2
9	Financiële sterkte van de partij(en) die verantwoordelijk is/zijn voor het project	De gecombineerde omvang van het eigen vermogen en kapitaaltoezeggingen van de partij(en) in verhouding	De gecombineerde omvang van het eigen vermogen en kapitaaltoezeggingen is minder dan 20% van de investeringskosten van het windpark	0



		Kwalitatieve maatstaf	Beoordelingsmaatstaf	Ptn.
		tot de investeringskosten van het windpark op zee	De gecombineerde omvang van het eigen vermogen en kapitaaltoezeggingen is ten minste 20% en minder dan 40% van de investeringskosten van het windpark	2
			De gecombineerde omvang van het eigen vermogen en kapitaaltoezeggingen is ten minste 40% en minder dan 60% van de investeringskosten van het windpark	5
			De gecombineerde omvang van het eigen vermogen en kapitaaltoezeggingen ten minste 60% en minder dan 80% van de investeringskosten van het windpark	8
			De gecombineerde omvang van het eigen vermogen en kapitaaltoezeggingen is ten minste 80% en minder dan 100% van de investeringskosten van het windpark	11
			De omvang van het eigen vermogen is ten minste 100% van de investeringskosten van het windpark	14
10	Bijdrage aan voldoende stageplaatsen voor vakmensen in de windsector	<p>De aanvrager financiert en/of biedt minimaal 2 stageplaatsen per schooljaar aan voor studenten die het keuzedeel "Onderhoud windturbines" (momenteel bekend als keuzedelen K1312 en K0350) hebben gevolgd.</p> <p>Dit kan de aanvrager aantonen door zich te committeren aan de uitvoering van het convenant stageplaatsen wind Nederland, opgesteld en overeengekomen in juli 2024 of door jaarlijks een bedrag van € 22.000 beschikbaar te stellen aan een onderwijsinstelling die het keuzedeel "Onderhoud windturbines" of een equivalent aanbiedt.</p> <p>De aanvrager start hier ten laatste mee in het kalenderjaar waarin het onderhoud aan het windpark op zee aanvangt en biedt deze stageplaatsen aan tot het moment dat het windpark buiten bedrijf wordt gesteld. De aanvrager zal vanaf de start van de onderhoudsperiode jaarlijks rapporteren over hoe bovengenoemde stageplaatsen zijn ingevuld, waarbij de voortgang en de resultaten met betrekking tot het opleiden van technisch talent worden gecommuniceerd.</p>	De aanvrager committeert zich niet aan de uitvoering van het convenant stageplaatsen wind Nederland alsook niet aan het jaarlijks beschikbaar stellen van het equivalent van 2 stageplaatsen (te weten een bedrag van € 22.000).	0
			De aanvrager committeert zich aan de uitvoering van het convenant stageplaatsen wind Nederland en biedt en financiert minimaal 2 stageplaatsen per schooljaar aan voor studenten die keuzeonderdeel "Onderhoud windturbines" (momenteel bekend als keuzedelen K1312 en K0350) of een equivalent hebben gevolgd.	2
			De aanvrager committeert zich niet aan de uitvoering van het convenant stageplaatsen wind Nederland maar stelt jaarlijks een bedrag van € 22.000 (equivalent van 2 stageplaatsen) zonder voorwaarden beschikbaar aan een onderwijsinstelling die het keuzedeel "Onderhoud windturbines" (momenteel bekend als keuzedelen K1312 en K0350) of een equivalent aanbiedt. Dit geldt is vrij door de onderwijsinstelling te besteden ter verbetering van de genoemde keuzedelen en hetgeen hier direct aan verbonden is. De aanvrager start hier ten laatste mee in het kalenderjaar waarin het onderhoud aan het windpark op zee aanvangt en zal hier jaarlijks over rapporteren door het tonen van het bewijs van storting(en).	2



Tabel 3 Criterium: de bijdrage van het windpark aan de energievoorziening (artikel 25 b, tweede lid, onderdeel c van de wet). Maximaal aantal punten: 20

		Kwalitatieve maatstaf	Beoordelingsmaatstaf	Ptn.
1	De bijdrage van het windpark op zee aan de energievoorziening	De berekende P50-waarde voor de netto elektriciteitsproductie per jaar ingevoerd op het net op zee	Minder dan 3.800.000 MWh per jaar	1
			Gelijk aan of meer dan 3.800.000 MWh en minder dan 3.900.000 MWh per jaar	4
			Gelijk aan of meer dan 3.900.000 MWh en minder dan 4.000.000 MWh per jaar	8
			Gelijk aan of meer dan 4.000.000 MWh en minder dan 4.100.000 MWh per jaar	12
			Gelijk aan of meer dan 4.100.000 MWh en minder dan 4.200.000 MWh per jaar	16
			Gelijk aan of meer dan 4.200.000 MWh per jaar	20

CONCEPT



Tabel 4 Criterium: de naleving van de beginselen van internationaal maatschappelijk verantwoord ondernemen (IMVO) (artikel 25b, derde lid van de wet en artikel 7, tweede lid, van de regeling). Maximum aantal punten: 40

		Kwalitatieve maatstaven	Beoordelingsmaatstaven	Ptn.	
1.	Toepassen van gepaste zorgvuldigheid (hierna: "due diligence") waarbij wordt voldaan aan de in 2023 geactualiseerde richtlijnen voor multinationale ondernemingen van de Organisatie voor Economische Samenwerking en Ontwikkeling ³⁷ (hierna: "OESO-richtlijnen") en de Principes van de Verenigde Naties voor mensenrechten en bedrijfsleven van 2011 (hierna: "UNGPs") door de partijen, zoals genoemd in artikel 3 lid 5 onderdelen a, b, c, d, e, f, g, en h van deze regeling (hierna: "partijen")	<p>Het integreren van maatschappelijk verantwoord ondernemen in beleid en managementsystemen. Partijen moeten kunnen aantonen dat:</p> <ul style="list-style-type: none"> • zij due diligence-beleid op het gebied van mensenrechten en milieu hebben; • zij via dit beleid expliciet de OESO-richtlijnen en UNGPs onderschrijven; • dit beleid is gepubliceerd op hun website(s); • dit beleid regelmatig wordt bijgewerkt; • dit beleid proactief wordt gecommuniceerd binnen het bedrijf; en • de belangrijkste aspecten van dit beleid worden gecommuniceerd aan en gevraagd van leveranciers en andere zakenrelaties in de toeleveringsketen, via bijvoorbeeld een gedragscode voor leveranciers. 	<p>Bewijs van deelname aan het IMVO-convenant hernieuwbare energie.</p> <p>De punten worden alleen toegekend indien toetreding tot het IMVO-convenant hernieuwbare energie geschiedt op uiterlijk 31 augustus 2025.</p>	Partij(en) genoemd in art. 3 lid 5 onder a	11
		<p>Het identificeren van mensenrechten- en milieurisico's in de toeleveringsketen. Partijen moeten kunnen aantonen dat:</p> <ul style="list-style-type: none"> • zij zich inspannen om het inzicht in de toeleveringsketen ('ketentransparantie') te vergroten. Dit kan worden aangetoond met gedocumenteerde procedures, die stappen en activiteiten beschrijven om de ketentransparantie te vergroten. Dit kan ook worden aangetoond door deelname aan en succesvolle implementatie van verplichtingen volgend uit multi-stakeholder initiatieven; • zij, individueel of samen met andere bedrijven en partijen actief in de sector (via IMVO-convenanten, brancheorganisaties of andere samenwerking in de keten), een ketenrisico-analyse uitvoeren of hebben uitgevoerd. Dit kan bijvoorbeeld door middel van een gezamenlijk sectoraal onderzoek naar ketenrisico's en door het consulteren van maatschappelijke organisaties om meer inzicht te krijgen in bestaande en mogelijke risico's voor mensenrechten en milieu. Dit kan worden aangetoond door deelname aan multi-stakeholder initiatieven; • zij geïdentificeerde risico's prioriteren in samenwerking met relevante partijen, zoals: windturbineproducenten, maatschappelijke organisaties, vakbonden, kennisinstellingen en andere partijen actief in de sector. <p>Het voorkomen, stoppen en/of mitigeren</p>		Partij(en) genoemd in art. 3 lid 5 onder b	3
		Partij(en) genoemd in art. 3 lid 5 onder c		3	
		Partij(en) genoemd in art. 3 lid 5 onder d		11	
		Partij(en) genoemd in art. 3 lid 5 onder e		3	
		Partij(en) genoemd in art. 3 lid 5 onder f		3	
		Partij(en) genoemd in art. 3 lid 5 onder g		3	
		Partij(en) genoemd in art. 3 lid 5 onder h		3	
		<p>Het hebben van due diligence-beleid op basis van de kwalitatieve maatstaven.</p> <p>Dit kan worden aangetoond door deelname aan een ander, met het IMVO-convenant hernieuwbare energie vergelijkbaar, multi-stakeholder initiatief.</p> <p>De punten worden alleen toegekend indien toetreding tot een ander, met het IMVO-convenant hernieuwbare energie vergelijkbaar, multi-stakeholder initiatief geschiedt voor het einde van de aanvraagperiode.</p>	Partij(en) genoemd in art. 3 lid 5 onder a	11	
		Partij(en) genoemd in art. 3 lid 5 onder b	3		
		Partij(en) genoemd in art. 3 lid 5 onder c	3		
		Partij(en) genoemd in art. 3 lid 5 onder d	11		
		Partij(en) genoemd in art. 3 lid 5 onder e	3		
		Partij(en) genoemd in art. 3 lid 5 onder f	3		
Partij(en) genoemd in art. 3 lid 5 onder g	3				
Partij(en) genoemd in art. 3 lid 5 onder h	3				

³⁷ [MNE Guidelines - Organisation for Economic Co-operation and Development \(oecd.org\).](https://www.oecd.org/mne/guidelines-organisation-for-economic-co-operation-and-development/)



	Kwalitatieve maatstaven	Beoordelingsmaatstaven	Ptn.	
	<p>van de negatieve impact van bedrijfsactiviteiten op mens en milieu in de toeleveringsketen. Partijen moeten kunnen aantonen dat:</p> <ul style="list-style-type: none"> • zij negatieve effecten op mens en milieu voorkomen of aanpakken in samenwerking met andere bedrijven, maatschappelijke organisaties en vakbonden. Dit kan worden aangetoond door deelname aan multi-stakeholder initiatieven of door het initiëren van en/of deelnemen aan (collectieve) projecten. <p>Het evalueren en monitoren van due diligence-maatregelen. Partijen moeten kunnen aantonen dat:</p> <ul style="list-style-type: none"> • zij de implementatie en de effectiviteit van due diligence-activiteiten evalueren om hun due diligence-praktijken te verbeteren. Dit kan onder meer worden gedaan door middel van audits en deelname aan multi-stakeholder initiatieven waar monitoring en beoordelingen worden uitgevoerd. <p>Het rapporteren over due diligence-inspanningen en resultaten. Partijen moeten kunnen aantonen dat:</p> <ul style="list-style-type: none"> • zij jaarlijks publiekelijk rapporteren over: hun due diligence-procedure, de belangrijkste feitelijke of potentiële negatieve effecten in de toeleveringsketen, welke activiteiten zijn ondernomen voor het in kaart brengen en monitoren van die effecten, en alle door het bedrijf genomen maatregelen om feitelijke of potentiële negatieve effecten te voorkomen, te beperken, te verhelpen of te beëindigen, en het resultaat van dergelijke maatregelen. <p>Het bieden van toegang tot herstel en verhaal. Partijen moeten kunnen aantonen dat:</p> <ul style="list-style-type: none"> • zij ofwel eigen effectieve herstelmechanismen hebben of dat zij aan bestaande collectieve klachtenmechanismen meewerken of bezig zijn met het instellen van een dergelijk mechanisme. <p>Vergunninghouder haalt bij deelname aan het IMVO-convenant voor de hernieuwbare energiesector onder leiding van de Sociaal Economische Raad (hierna "IMVO-convenant hernieuwbare energie") minimaal een oranje score³⁸ vanaf het moment van onherroepelijk worden van de</p>	<p>Het hebben van due diligence-beleid op basis van de kwalitatieve maatstaven, zonder aantoonbare deelname aan het IMVO-convenant hernieuwbare energie of een ander, met het IMVO-convenant hernieuwbare energie vergelijkbaar, multi-stakeholder initiatief.</p> <p>De punten worden toegekend indien de aanvrager bovenstaande kan aantonen door inzicht te geven in dit due diligence-beleid.</p>	Partij(en) genoemd in art. 3 lid 5 onder a	6
			Partij(en) genoemd in art. 3 lid 5 onder b	2
			Partij(en) genoemd in art. 3 lid 5 onder c	2
			Partij(en) genoemd in art. 3 lid 5 onder d	6
			Partij(en) genoemd in art. 3 lid 5 onder e	2
			Partij(en) genoemd in art. 3 lid 5 onder f	2
			Partij(en) genoemd in art. 3 lid 5 onder g	2

³⁸ Gedefinieerd in paragraaf 5.4 van de toelichting.



		Kwalitatieve maatstaven	Beoordelingsmaatstaven	Ptn.	
		vergunning of laat – indien er geen sprake is van deelname aan het IMVO-convenant hernieuwbare energie – ten minste een inspanningsverplichting zien, die vergelijkbaar is met de oranje score uit het IMVO-convenant hernieuwbare energie. Vergunninghouder rapporteert jaarlijks hierover tot aan het gereed zijn van het windpark voor het leveren van vol vermogen ten behoeve van de testfase.		Partij(en) genoemd in art. 3 lid 5 onder h	2

CONCEPT



Tabel 5 Criterium: het grondstoffenverbruik, de milieu-impact en het waardebehoud bij het ontwerp, de bouw, de exploitatie en de verwijdering van het windpark (artikel 25 b, derde lid van de wet en artikel 7, tweede lid, van de regeling). Maximum aantal punten: 40

		Kwalitatieve maatstaf	Beoordelingsmaatstaf	Ptn.
1	Circulair ontwerp van een windpark	1.1 Circulaire strategieën De aanvrager onderbouwt in de aanvraag op welke manier met het ontwerp van dit windpark wordt ingezet op elk van de volgende circulaire strategieën: (1) vermindering van het gebruik van grondstoffen, (2) de substitutie van grondstoffen en componenten, (3) de hoogwaardige verwerking van grondstoffen en (4) het verlengen van de levensduur van de onderdelen van het windpark.	De aanvrager gaat in de onderbouwing niet in op een circulaire strategie.	0
		De aanvrager gaat per strategie minimaal in op:	De aanvrager onderbouwt in de aanvraag op welke manier met het ontwerp van dit windpark wordt ingezet op één circulaire strategie genoemd in onderdeel 1.1.	3,5
		<ul style="list-style-type: none"> • Waarom het gekozen ontwerp opportuun is voor de betreffende circulaire strategie; • Wat de totale, aanvullende kosten, afgerond op vijftigduizenden euro's, zijn ten opzichte van een ontwerp waar deze ontwerpkeuzes ten behoeve van de invulling van de gekozen circulaire strategieën niet worden uitgevoerd binnen dit windpark; • In welke ontwikkelingsfase de, indien toegepaste, circulaire innovaties zich bevinden en wat de verwachte ontwikkeling de komende tien jaar op jaarniveau is. 	De aanvrager onderbouwt in de aanvraag op welke manier met het ontwerp van dit windpark wordt ingezet op twee circulaire strategieën genoemd in onderdeel 1.1.	7
		De aanvrager zegt toe dat de beschreven ontwerpkeuzes ten behoeve van de invulling van de gekozen circulaire strategieën worden uitgevoerd binnen dit windpark.	De aanvrager onderbouwt in de aanvraag op welke manier met het ontwerp van dit windpark wordt ingezet op drie circulaire strategieën genoemd in onderdeel 1.1.	10,5
		1.2. Optimalisatie bouw- en exploitatiefase De aanvrager onderbouwt in de aanvraag hoe de scheepvaart in de bouw- en exploitatiefase is geoptimaliseerd met oog voor de effecten op de lokale natuur, milieu, klimaat en levensduurverlenging van de onderdelen van het park.	De aanvrager onderbouwt in de aanvraag op welke manier met het ontwerp van dit windpark wordt ingezet op alle vier de circulaire strategieën genoemd in onderdeel 1.1.	14
		De aanvrager gaat minimaal in op:	De aanvrager onderbouwt niet in de aanvraag hoe de scheepvaart tussen de bouw- en exploitatiefase mogelijk is geoptimaliseerd met oog voor de effecten op de lokale natuur, milieu, klimaat en levensduurverlenging van de onderdelen van het park.	0
		<ul style="list-style-type: none"> • Gebruik van duurzame brandstoffen en/of elektrificatie van de beoogde schepen • Vervoersbewegingen van de beoogde schepen • Geluidsniveau van scheepvaart tijdens bouw- en exploitatiefase • Gebruik van antifouling bij schepen 	De aanvrager onderbouwt in de aanvraag hoe de scheepvaart tussen de bouw- en exploitatiefase mogelijk is geoptimaliseerd met oog voor de effecten op de lokale natuur, milieu, klimaat en levensduurverlenging van de onderdelen van het park.	6



		Kwalitatieve maatstaf	Beoordelingsmaatstaf	Ptn.
2	Levenscyclus analyse	<p>2.1. Grondstoffen</p> <p>De vergunninghouder levert uiterlijk 18 maanden na het onherroepelijk worden van de vergunning voor de bouw en exploitatie van het windpark een rapportage aan met alle grondstoffen en componenten, in ton verwerkt in het product gedeclareerd op basis van de levenscyclusinventaris (LCI) vereisten uit ISO 14044 en op basis van de productdecompositielijst.</p> <p>De reikwijdte van de rapportage betreft modules A1-A3 (productiefase), A4 en A5 (aanlegfase) op basis van de EN 15804_2012+A2 of core processes (infrastructure, operation) en op basis van de productcategorieregels (PCR) 2007:08 electricity, steam and hot/cold water generation and distribution (5.0.0). Per regel in de rapportage wordt op basis van de ISO 14044 en in overeenstemming met EN 15941 2024 aangegeven:</p> <ul style="list-style-type: none">a. alle grondstoffen en componenten in soort en hoeveelheid gegroepeerd per module of proces, inclusief direct verbruikte brandstof;b. de hoeveelheid en soort gerecyclede grondstoffen in ton verwerkt in het product en in % van het totale gewicht;c. de hoeveelheid en soort kritieke en strategische grondstoffen, op basis van bijlage I (afdeling 1) en bijlage II (afdeling 1) van Verordening (EU) 2024/1252, in kilogram verwerkt in het product;d. de hoeveelheid en soort biotische grondstoffen gegroepeerd per module of proces, op basis van bijlage I van Verordening (EU) 2023/1115; ene. de hoeveelheid en soort Zeer Zorgwekkende Stoffen (ZZS), op basis van de European Chemicals Agency (ECHA) kandidaatlijst, in kilogram verwerkt in het product.	<p>De aanvrager zegt niet toe inzicht te geven in de kwalitatieve maatstaf genoemd onder onderdeel 2.1.</p>	0
		<p>De vergunninghouder levert de gegevens aan op basis van een productdecompositielijst. De productdecompositielijst is een lijst van de te gebruiken producten minimaal op het niveau van de classificatie van producten gekoppeld aan activiteiten (CPA) met de code tot 6 decimalen en heeft in ieder geval betrekking op de volgende onderdelen van het windpark:</p> <ul style="list-style-type: none">a. de windturbine, bestaande uit een mast, een gondel, rotorbladen en eventuele meetapparatuur van de windturbines;b. de fundering inclusief erosiebescherming en het eventuele transitiestuk; enc. de bekabeling die de individuele windturbines verbindt en aansluit op een aansluitpunt (inter-array kabels).	<p>De aanvrager zegt toe, uiterlijk 18 maanden nadat de vergunning onherroepelijk is geworden, inzicht te geven in de kwalitatieve maatstaf genoemd onder onderdeel 2.1.</p>	3



	Kwalitatieve maatstaf	Beoordelingsmaatstaf	Ptn.
	<p>2.2 Klimaat De vergunninghouder levert uiterlijk 18 maanden na het onherroepelijk worden van de vergunning voor de bouw en exploitatie van het windpark een rapportage aan met de hoeveelheid:</p> <p>a. ton CO₂-equivalent gedeclareerd als GWP-totaal (aardopwarmingsvermogen); en b. milieukostenindicator (MKI) in de productiefase (A1-A3), de aanlegfase (A4-A5), de gebruiksfase (B1-B4) en de eindelevensfase (C1-C4) berekend op basis van de EN 15804+A2:2019 (A+B) en/of ISO 14067:2018 (A), gebruikmakend van EcoInvent 3.9.1. De berekening is extern gevalideerd conform de eisen van een type 3 milieuverklaring (ISO 14.025).</p> <p>De vergunninghouder levert de gegevens aan op basis van een productdecompositielijst als bedoeld in kwalitatieve maatstaf 2.1.</p>	<p>De aanvrager zegt niet toe inzicht te geven in de kwalitatieve maatstaf genoemd onder onderdeel 2.2.</p>	0
	<p>De vergunninghouder levert de gegevens aan op basis van een productdecompositielijst als bedoeld in kwalitatieve maatstaf 2.1.</p>	<p>De aanvrager zegt toe, uiterlijk 18 maanden nadat de vergunning onherroepelijk is geworden, inzicht te geven in de kwalitatieve maatstaf genoemd onder onderdeel 2.2.</p>	3
	<p>2.3. Biodiversiteit De vergunninghouder levert uiterlijk 18 maanden na het onherroepelijk worden van de vergunning voor de bouw en exploitatie van het windpark een rapportage aan over de impact van de levenscyclus op de biodiversiteit op basis van de productdecompositielijst. Voor de effectbepaling moet gebruik worden gemaakt van: ReCiPe2016, IMPACT World+, LC-IMPACT, PBF of BIA+.</p> <p>De vergunninghouder levert de gegevens aan op basis van een productdecompositielijst als bedoeld in kwalitatieve maatstaf 2.1.</p>	<p>De aanvrager zegt niet toe inzicht te geven in de kwalitatieve maatstaf genoemd onder onderdeel 2.3.</p>	0
	<p>De vergunninghouder levert de gegevens aan op basis van een productdecompositielijst als bedoeld in kwalitatieve maatstaf 2.1.</p>	<p>De aanvrager zegt toe, uiterlijk 18 maanden nadat de vergunning onherroepelijk is geworden, inzicht te geven in de kwalitatieve maatstaf genoemd onder onderdeel 2.3.</p>	3
	<p>2.4. Verwachte levensduur onderdelen windpark De vergunninghouder levert uiterlijk 18 maanden na het onherroepelijk worden van de vergunning voor de bouw en exploitatie van het windpark een rapportage aan met:</p> <p>A) de verwachte levensduur in jaren inclusief (eventueel) hergebruik. De levensduur is de totale gebruiksfase van het product in jaren; B) de productgarantie in jaren (mogelijk wettelijk vastgesteld); en C) het aantal jaren aangeboden</p>	<p>Aanvrager zegt niet toe inzicht te geven in de kwalitatieve maatstaf genoemd onder onderdeel 2.4.</p>	0



	Kwalitatieve maatstaf	Beoordelingsmaatstaf	Ptn.
	<p>volledige productondersteuning met in ieder geval het (preventief) onderhoud, reparatie en beschikbaarheid van reserveonderdelen.</p> <p>De rapportage wordt gedaan op de productdecompositielijst. Hierbij wordt het detailniveau gevormd door afzonderlijke marktproducten, beschreven op basis van de productdecompositielijst.</p> <p>De vergunninghouder levert de gegevens aan op basis van een productdecompositielijst als bedoeld in kwalitatieve maatstaf 2.1.</p>	<p>Aanvrager zegt toe, uiterlijk 18 maanden nadat de vergunning onherroepelijk is geworden, inzicht te geven in de kwalitatieve maatstaf genoemd onder onderdeel 2.4.</p>	2
	<p>2.5. Hergebruik onderdelen windpark De vergunninghouder levert uiterlijk 18 maanden na het onherroepelijk worden van de vergunning voor de bouw en exploitatie van het windpark een rapportage aan in hoeverre er componenten van het product of het product als geheel kunnen worden hergebruikt. Per component, beschreven op basis van de productdecompositielijst, wordt de gebruikscasus voor hergebruik en een duiding van de huidige stand van de markt voor de eindelevensverwerking beschreven.</p> <p>De vergunninghouder levert de gegevens aan op basis van een productdecompositielijst als bedoeld in kwalitatieve maatstaf 2.1.</p>	<p>Aanvrager zegt niet toe inzicht te geven in de kwalitatieve maatstaf genoemd onder onderdeel 2.5.</p>	0
	<p>2.6. Recyclebaarheid onderdelen windpark De vergunninghouder levert uiterlijk 18 maanden na het onherroepelijk worden van de vergunning voor de bouw en exploitatie van het windpark een rapportage aan in hoeverre er materialen en grondstoffen van componenten of het product als geheel kunnen worden gerecycled. Per component, beschreven op basis van de productdecompositielijst, wordt de gebruikscasus voor recycling beschreven, inclusief de beoogde toepassing van het recyclaat en duiding van de markt voor de eindelevensverwerking per materiaal en/of grondstof.</p> <p>De vergunninghouder levert de gegevens aan op basis van een productdecompositielijst als bedoeld in kwalitatieve maatstaf 2.1.</p>	<p>De aanvrager zegt niet toe inzicht te geven in de kwalitatieve maatstaf genoemd onder onderdeel 2.6.</p>	0
		<p>De aanvrager zegt toe, uiterlijk 18 maanden nadat de vergunning onherroepelijk is geworden, inzicht te geven in de kwalitatieve maatstaf genoemd onder onderdeel 2.6.</p>	2



	Kwalitatieve maatstaf	Beoordelingsmaatstaf	Ptn.
	2.7. Plan eindelevensfase onderdelen windpark De vergunninghouder levert uiterlijk 12 maanden voor de vervaldatum van de vergunning voor de bouw en exploitatie van het windpark een rapportage aan op basis van de productdecompositielijst met daarin: a. de status van het component waarbij wordt onderbouwt of dit onderdeel; geschikt voor hergebruik, geschikt voor <i>refurbishing</i> c.q. herfabricage, geschikt voor recycling inclusief de beoogde toepassing van het recyclaat; b. de verwachte restwaarde van het component; en c. een overzicht van de noodzakelijke documenten en toestemmingen om de status van de componenten aan te tonen na het verwijderen van het windpark. De vergunninghouder levert de gegevens aan op basis van een productdecompositielijst als bedoeld in kwalitatieve maatstaf 2.1.	Aanvrager zegt niet toe, uiterlijk 12 maanden voor vervaldatum van de vergunning voor de bouw en exploitatie van het windpark, inzicht te geven in de kwalitatieve maatstaf genoemd onder onderdeel 2.7.	0
		Aanvrager zegt toe, uiterlijk 12 maanden voor vervaldatum van de vergunning voor de bouw en exploitatie van het windpark, inzicht te geven in de kwalitatieve maatstaf genoemd onder onderdeel 2.7.	2
	2.8 Kennis delen De vergunninghouder maakt de gegevens bedoeld in het onderdeel 1.1 tot en met 2.7 – met uitzondering van bedrijfsvertrouwelijke informatie – openbaar.	Aanvrager zegt niet toe de toegezegde informatie onder onderdelen 1.1 t/m 2.7 - met uitzondering van bedrijfsvertrouwelijke informatie - volledig openbaar te maken.	0
		Vergunninghouder zegt toe, uiterlijk 18 maanden nadat de vergunning onherroepelijk is geworden, de toegezegde informatie onder onderdelen 1.1 t/m 2.7 - met uitzondering van bedrijfsvertrouwelijke informatie - volledig openbaar te maken.	3



Tabel 6 Criterium: Bijdrage van het windpark aan het verminderen van ecologische drukfactoren (artikel 25b, derde lid van de wet en artikel 7, tweede lid, van de regeling). Maximum aantal punten: 40

	Voorwaarden	Beoordelingsmaatstaf	Ptn.
Maatregelen treffen in IJmuiden Ver kavel Gamma-A om negatieve ecologische effecten van het windpark op lokaal voorkomende vogels en zeezoogdieren te verminderen	<p>1.1 Doelen: het verminderen van de versturende werking van licht op doelsoorten gedurende de bouw- en exploitatiefase en het verminderen van lichtvervuiling.</p> <p>Doelsoorten: trekkende vogelsoorten.</p> <p>Maatregel: relatieve vermindering van gemiddelde lichtintensiteit (ten opzichte van de huidige stand van techniek ten tijde van het indienen van een aanvraag) van aeronautische obstakellichten op windturbines door gebruik te maken van <i>Aircraft Detection Light System</i> (ADLS).</p> <p>In de toelichting gaat de aanvrager in op:</p> <p>A) De gekozen techniek en de effectiviteit en uitvoerbaarheid van deze techniek; en</p> <p>B) Hoe er gedurende ten minste 5 opeenvolgende jaren na het implementeren van de maatregel aan de vergunningverlener wordt gerapporteerd over de toepassing van de maatregel.</p>	<p>Niet toepassen van ADLS op windturbines in het gehele windpark gedurende de gehele levensduur van het windpark.</p>	0
		<p>Toepassen van ADLS op alle windturbines in het windpark gedurende de gehele levensduur van het windpark.</p>	10
	<p>1.2 Doel: het verminderen van bruinvisverstoringsdagen tijdens de bouwfase van de funderingen van het windpark ten opzichte van het kavelbesluit IJmuiden Ver Gamma-A.</p> <p>Doelsoorten: zeezoogdieren.</p> <p>Maatregel: het verminderen van de bruinvisverstoringsdagen in de bouwfase van de funderingen ten opzichte van de eisen gesteld in het kavelbesluit. De verwachte verstoring dient te worden gekwantificeerd in aantal bruinvisverstoringsdagen. Waar mogelijk dient deze te worden berekend door empirisch gemeten waardes zoals geluidsfrequenties en amplitudes. Wanneer van een bouwtechniek deze waardes niet bekend zijn, is de berekening onderbouwd aan de hand van actuele (wetenschappelijke) kennis.</p> <p>De overplantingsfactor is gedefinieerd als:</p> $\frac{\text{aantal windturbines in aanvraag} * \text{vermogen per windturbine}}{1000 \text{ MW}}$ <p>De maatregel dient te voldoen aan de onderstaande voorwaarden om in aanmerking te komen voor beoordeling:</p> <p>A) Er wordt toegelicht welke maatregel(en) worden toegepast;</p> <p>B) Er wordt inzicht gegeven in de gebruikte methodologie voor het berekenen van het aantal bruinvisverstoringsdagen. Deze berekeningen zijn navolgbaar en reproduceerbaar. De aannames zijn onderbouwd en zijn conform aannames zoals gehanteerd in het MER. Ook dient onderbouwd te worden welk model is gehanteerd;</p> <p>C) In de berekening wordt een bandbreedte-benadering toegepast en de waardes voor de worst-case-situatie worden gerapporteerd; en</p> <p>D) De berekening van de bruinvisverstoringsdagen moet worden getoetst door een onafhankelijke organisatie met expertise op het gebied van onderwatergeluid en bruinvisverstoringsdagen.</p>	<p>Bruinvisverstoringsdagen meer dan 50.000*overplantingsfactor</p>	0
		<p>Bruinvisverstoringsdagen gelijk aan of minder dan 50.000*overplantingsfactor en meer dan 41250*overplantingsfactor</p>	5
		<p>Bruinvisverstoringsdagen gelijk aan of minder dan 41250*overplantingsfactor en meer dan 32500*overplantingsfactor</p>	10
		<p>Bruinvisverstoringsdagen gelijk aan of minder dan 32.500*overplantingsfactor</p>	20
	<p>1.3 Doel: het verminderen van drukfactoren in de vorm van onderwatergeluid tijdens de exploitatiefase.</p> <p>Doelsoorten: zeezoogdieren.</p> <p>Maatregel: het optimaliseren van de logistieke planning tijdens de exploitatiefase zodat de blootstelling van doelsoorten aan</p>	<p>Geen toepassing van de maatregel.</p>	0



		onderwatergeluid door schepen wordt geminimaliseerd. De maatregel dient te voldoen aan de onderstaande voorwaarden om in aanmerking te komen voor beoordeling: A) Er is onderbouwd hoe rekening gehouden wordt met de aanwezigheid van doelsoorten; en B) Er wordt toegelicht hoe dit samenhangt met de verstoring van ander onderwaterleven.	Toepassing van de maatregel.	4
2	Bijdragen aan kennis en onderzoek om negatieve ecologische effecten te verminderen in kavel IJmuiden Ver Gamma-A en/of in toekomstige Nederlandse windparken op zee	2.1 Doel: bijdragen aan onderzoek naar het monitoren van relevante soorten op Noordzee-schaal Maatregel: de vergunninghouder doet eenmalig een financiële bijdrage aan een nader te bepalen fonds of instantie	Geen financiële bijdrage of minder dan € 1 miljoen	0
			Financiële bijdrage van minimaal € 1 miljoen en minder dan € 1,5 miljoen	3
			Financiële bijdrage van minimaal € 1,5 miljoen	6

CONCEPT



Tabel 7 Criterium: de bijdrage aan de inpassing van de in kavel IJmuiden Ver Gamma-A geproduceerde elektriciteit in het Nederlands energiesysteem (artikel 25b, derde lid, van de wet en artikel 7, tweede lid, van de regeling). Maximum aantal punten: 160

		Voorwaarden voor toepassing beoordelingsmaatstaf	Beoordelingsmaatstaf	Ptn.	
1.	Het stimuleren van nieuwe elektriciteitsvraag op land	<p>1.1 De aanvrager zegt toe nieuwe elektriciteitsvraag te stimuleren door één of meer leveringsovereenkomsten af te sluiten met één of meer zakelijke afnemers die in één of meer installaties de door het windpark op zee geproduceerde hernieuwbare elektriciteit verbruiken voor directe of indirecte elektrificatie.</p> <p>1.2 De installatie, bedoeld in voorwaarde 1.1, is niet fysiek operationeel, aanwezig of in aanbouw op het moment dat de periode voor het indienen van een aanvraag voor een vergunning voor de kavel IJmuiden Ver Gamma-A sluit (PM DATUM).</p> <p>1.3 De aanvrager zegt toe dat de installatie, bedoeld in voorwaarde 1.1, binnen een gemeente van de provincie Zuid-Holland wordt aangesloten op het elektriciteitsnet. Dit geografisch gebied is weergegeven in figuur 1.</p> <p>1.4 De aanvrager zegt toe dat de leveringsovereenkomst, bedoeld in voorwaarde 1.1, een minimale looptijd van 48 maanden heeft en een minimaal verbruik heeft van de door het windpark op zee geproduceerde hernieuwbare elektriciteit van 1000 uur per jaar.</p> <p>1.5 De aanvrager zegt toe uiterlijk 36 maanden na onherroepelijk worden van de vergunning de vergunningverlener te informeren over hoe de installatie, bedoeld in voorwaarde 1.1, wordt gerealiseerd en wanneer deze operationeel is.</p> <p>1.6 De aanvrager zegt toe dat de installatie, bedoeld in voorwaarde 1.1, uiterlijk operationeel is op de in het ontwikkelkader windenergie op zee bepaalde opleveringsdatum 3: "oplevering gelijkstroomverbinding"; de datum voor de oplevering van het net op zee voor de onderhavige kavel.</p> <p>1.7 De vergunninghouder zegt toe gedurende vier jaren jaarlijks aan de vergunningverlener te rapporteren dat is voldaan aan de voorwaarden die gelden voor de leveringsovereenkomst. Dit gebeurt vanaf de opleverdatum van het net op zee volgens de in het ontwikkelkader windenergie op zee bepaalde datum.</p> <p>1.8 De installatie, bedoeld in voorwaarde</p>	<p>De som van het vermogen dat de vergunninghouder van het windpark op zee</p> <ul style="list-style-type: none"> • stimuleert middels leveringsovereenkomst(en) voor nieuwe elektriciteitsvraag op land <p>en</p> <ul style="list-style-type: none"> • middels een capaciteitsbeperkingscontract zonder vergoeding ter beschikking zal stellen aan de netbeheerder. 	0 tot 50 MW	0
				50 tot 60 MW	5
				60 tot 70 MW	10
				70 tot 80 MW	15
				80 tot 90 MW	20
				90 tot 100 MW	25
				100 tot 110 MW	85
				110 tot 120 MW	90
				120 tot 130 MW	95
				130 tot 140 MW	100
140 tot 150 MW	105				
150 tot 160 MW	110				
160 tot 170 MW	115				



		Voorwaarden voor toepassing beoordelingsmaatstaf	Beoordelingsmaatstaf	Ptn.	
		1.1, is geen onderdeel zijn van een eerder verleende vergunning voor het bouwen en exploiteren van een windpark op zee.		170 tot 180 MW	120
				180 tot 190 MW	125
2.	Het zonder vergoeding toestaan van een tijdelijke beperking van een gedeelte van de maximale transportcapaciteit van het windpark in kavel IJmuiden Ver Gamma-A.	<p>2.1 Het capaciteitsbeperkingscontract is over het aangeboden deel van het vermogen maximaal 15% van het aantal uren in een kalenderjaar inzetbaar door de netbeheerder voor het beperken van de transportcapaciteit op de aansluiting van het windpark op zee.</p> <p>2.2 De vergunninghouder ontvangt over het vermogen dat onderdeel is van het capaciteitsbeperkingscontract geen vergoeding voor het door de netbeheerder beperken van de transportcapaciteit.</p> <p>2.3 De aanvrager zegt toe dat het capaciteitsbeperkingscontract een looptijd heeft van 48 maanden vanaf de in het ontwikkelkader windenergie op zee genoemde opleveringsdatum 3: "oplevering gelijkstroomverbinding"; de datum van het opleveren van het net op zee voor de onderhavige kavel.</p> <p>2.4 De aanvrager zegt toe uiterlijk 36 maanden na onherroepelijk worden van de vergunning de vergunningverlener te informeren over het vermogen waarop het capaciteitsbeperkingscontract van toepassing zal zijn.</p>		190 tot 200 MW	130
				200 tot 210 MW	135
				210 tot 220 MW	140
				220 tot 230 MW	145
				230 tot 240 MW	150
				240 tot 250 MW	155
				250 MW of meer	160



Toelichting

1. Aanleiding en doel

In de Klimaatwet is het streefdoel vastgelegd van 55% emissiereductie van broeikasgassen in 2030 en klimaatneutraliteit in 2050. Dit is in lijn met de klimaatambities van de Europese Unie en de ambitie van de Europese Unie om de productie van energie uit hernieuwbare bronnen te versnellen en te vergroten. In de Europese klimaatwet³⁹ is voor 2030 een Europese doelstelling van 55% reductie opgenomen, waarbij verder wordt ingezet op windenergie op zee. Op 25 april is de geactualiseerde planning van de aanvullende routekaart windenergie op zee gepubliceerd met als doel om 21 gigawatt (GW) aan windenergie op zee te realiseren in 2032.⁴⁰

De onderhavige regeling regelt de verlening van de vergunning van kavel Gamma-A in het windenergiegebied IJmuiden Ver. Tegelijkertijd zijn gepubliceerd: de Regeling vergunningverlening kavel Gamma-B in windenergiegebied IJmuiden Ver en de Regeling vergunningverlening kavel I-A in windenergiegebied Nederwiek. Deze kavels zijn onderdeel van de routekaart voor 21 GW aan windenergie op zee. Samen bieden de kavels ruimte voor circa 3 GW.

De voorgenoemde kavel Gamma (2 GW) in het windenergiegebied IJmuiden Ver is gesplitst in kavels Gamma-A en Gamma-B met een opgesteld vermogen van 1 GW per kavel. Hiervoor is gekozen om de benodigde investeringen per windpark te verlagen en daarmee de financiële risico's te verminderen.

Eerder zijn op basis van de Wet windenergie op zee vergunningen voor het bouwen en exploiteren van windparken op zee verleend voor veertien andere kavels: kavels Borssele I, II, III en IV, Borssele innovatiekavel V, kavels Hollandse Kust (zuid) I, II, III en IV, Hollandse Kust (noord) kavel V, Hollandse Kust (west) kavels VI en VII en IJmuiden Ver kavels Alpha en Beta.

De Wet windenergie op zee (hierna: de wet) is het wettelijk kader dat ten grondslag ligt aan de uitrol van windenergie op zee. De wet kent vier procedures om de vergunning voor de bouw en exploitatie van windparken op zee te verlenen, namelijk: de procedure met subsidieverlening, procedure van een vergelijkende toets, procedure van een vergelijkende toets met financieel bod en procedure van een veiling. De onderhavige regeling maakt gebruik van de procedure van een vergelijkende toets met financieel bod, zoals aangekondigd in de brief van 31 mei 2024 aan de Tweede Kamer.⁴¹

Op grond van artikel 14a, derde lid, van de wet zijn voorafgaand aan de keuze welke procedure wordt toegepast de marktcondities onderzocht en is hierover overleg gevoerd met de Minister van Financiën. Er is gekozen voor de procedure van een vergelijkende toets met financieel bod, omdat op deze manier partijen kunnen worden gestimuleerd om – naast het hoofddoel van realisatie van een windpark op zee – met oplossingsgerichte aanvragen te komen voor gerelateerde maatschappelijke doelen, zoals de inpassing van het windpark binnen de ecologische draagkracht op zee en in het energiesysteem op land. Oplossingen die bijdragen aan deze doelen kunnen ervoor zorgen dat (toekomstige) knelpunten voor het bouwen en exploiteren van windparken op zee worden verminderd. Door een financieel bod toe te voegen, kunnen partijen – voor zover er nog financiële ruimte is in de businesscase – ook nog een geldbedrag bieden voor het mogen bouwen en exploiteren van het windpark op zee. Op deze manier komen eventuele overwinsten bij de maatschappij terecht.

³⁹Verordening (EU) 2021/1119 van het Europees Parlement en de Raad van 30 juni 2021 tot vaststelling van een kader voor de verwezenlijking van klimaatneutraliteit, en tot wijziging van Verordening (EG) nr. 401/2009 en Verordening (EU) 2018/1999.

⁴⁰Kamerstuk 33561, nr. 61.

⁴¹Kamerstuk 33561, nr. 62.



2. Aanwijzing kavels windenergie op zee

Kavels worden uitsluitend aangewezen in een windenergiegebied dat is aangewezen in het Programma Noordzee. Het Programma Noordzee is een beleidsplan dat op basis van de Waterwet is vastgesteld. In de Beleidsnota Noordzee 2009 – 2015 is onder meer het windenergiegebied IJmuiden Ver aangewezen. Dit beleid is voortgezet in de Beleidsnota Noordzee 2016 – 2021 en het Programma Noordzee 2022 – 2027.⁴² In het kavelbesluit wordt bepaald waar en onder welke voorwaarden een windpark gebouwd en geëxploiteerd mag worden. TenneT is aangewezen als netbeheerder van het net op zee en is daarmee verantwoordelijk voor de aansluiting van de windparken op het net op zee, de verbinding naar land en de inpassing in het elektriciteitssysteem op land. Het technisch concept van TenneT gaat – in lijn met het ontwikkelkader windenergie op zee⁴³ (hierna: ontwikkelkader) – uit van platforms waarop ten hoogste 2 GW aan windvermogen kan worden ingevoerd.

Alle aanwezige turbines worden geacht onderdeel uit te maken van het windpark, binnen de voorwaarden van het kavelbesluit. Eventuele andere opwekkingstechnieken, zoals zonne-energie op zee, en andere activiteiten, zoals opslag, vallen niet onder de wet en zijn geen onderdeel van het kavelbesluit en van de vergunning die op grond van deze regeling kan worden aangevraagd. Voor deze activiteiten zijn andere vergunningen nodig, waaronder een vergunning op grond van de Omgevingswet. Daarnaast zijn ook de overige geldende regelgeving, waaronder de Netcode Elektriciteit, en de modelovereenkomsten van TenneT (realisatieovereenkomst en een aansluit- en transportovereenkomst) van toepassing.

3. Aanvragen van een vergunning

Voor de verlening van de vergunning voor de bouw en exploitatie van het windpark in kavel IJmuiden Ver Gamma-A worden bij onderhavige regeling nadere regels gesteld in verband met de aanvraag, de beoordeling van de aanvraag en de onderlinge weging van criteria voor de rangschikking, die noodzakelijk is voor het geval er twee of meer aanvragen voor de vergunning in aanmerking komen.

Op grond van de wet wordt per kavel één vergunning verleend. In artikel 2, eerste lid, van de onderhavige regeling is de periode vastgesteld waarbinnen de aanvragen voor de vergunning voor de kavel IJmuiden Ver Gamma-A kunnen worden ingediend. Deze periode loopt parallel aan de aanvraagperiode voor de vergunning van kavel IJmuiden Ver Gamma-B (Regeling vergunningverlening kavel Gamma-B in windenergiegebied IJmuiden Ver) en de vergunning van kavel Nederwiek I-A (Regeling vergunningverlening kavel I-A in windenergiegebied Nederwiek) .

In artikel 2, tweede lid, van de onderhavige regeling is het aantal aanvragen dat per aanvrager kan worden ingediend vastgesteld op ten hoogste één aanvraag. In artikel 2, derde lid, van de onderhavige regeling is geregeld dat rechtspersonen en vennootschappen in een groep of groepsmaatschappij als één aanvrager gelden. Voor de begripsbepaling van 'groep of groepsmaatschappij' is aangesloten bij artikel 24b van Boek 2 van het Burgerlijk Wetboek. Een groep is (i) een economische eenheid, (ii) waarin rechtspersonen en vennootschappen organisatorisch zijn verbonden en (iii) met een centrale of gemeenschappelijke leiding. Groepsmaatschappijen zijn rechtspersonen en vennootschappen die met elkaar zijn verbonden.

⁴² [Beleidsnota Noordzee 2016-2021; Programma Noordzee 2022-2027.](#)

⁴³ Ontwikkelkader windenergie op zee vastgesteld door de minister in april 2024. <https://open.overheid.nl/documenten/71431357-9c64-4fb6-b75d-85f345a8b08c/file>.



Er is gekozen om de mogelijkheid tot aanvragen op deze manier te beperken, zodat kan worden voorkomen dat partijen strategische aanvragen indienen om de kans op een vergunning te vergroten. Het aansluiten bij de bestaande begripsbepalingen en dus ook het bestaande leerstuk van 'groep' en 'groepsmaatschappij' bevordert de begrijpelijkheid van de bepaling.

Als een aanvrager onderdeel is van een groep of groepsmaatschappij, dient bij de aanvraag een organigram van de groep of groepsmaatschappij te worden bijgevoegd, met vermelding van de nummers van inschrijving in het handelsregister.

Van een aanvraag van een samenwerkingsverband is sprake, indien de aanvraag is ingediend door een geen rechtspersoonlijkheid bezittend verband, bestaande uit ten minste twee niet in een groep verbonden deelnemers, dat is opgericht ten behoeve van de uitvoering van activiteiten, niet zijnde een vennootschap, overeenkomstig de definitie in artikel 1 van het Kaderbesluit nationale EZK- en LNV-subsidies. Indien verscheidene partijen samen een vennootschap oprichten die de aanvraag indient, wordt de aanvraag aangemerkt als aanvraag van deze vennootschap en niet als aanvraag van een samenwerkingsverband.

Via de website van de Rijksdienst voor Ondernemend Nederland (RVO) wordt een middel beschikbaar gesteld voor de aanvraag. In het middel wordt aangegeven naar welk adres de aanvraag dient te worden verstuurd. Welke gegevens en bescheiden bij de aanvraag dienen te worden overlegd, is geregeld in de artikelen 3 en 4 van de onderhavige regeling. Overeenkomstig artikel 3, vijfde en zesde lid, kan het gaan om enkele of meerdere partijen.

Voor het behandelen van een aanvraag voor een vergunning worden geen kosten in rekening gebracht. In artikel 5 van deze regeling worden daarom de kosten hiervoor op nul euro vastgesteld. Wel worden de kosten die de overheid heeft gemaakt bij de voorbereiding van de kavelbesluiten voor kavel Gamma-A in rekening gebracht bij degene aan wie de vergunning wordt verleend. Dit bedrag is in artikel 9 vastgesteld op circa € 18.000.000⁴⁴. In dit artikel is ook opgenomen wanneer en op welke wijze dit bedrag betaald moet worden. Tot slot zal degene aan wie de vergunning wordt verleend zijn uitgebrachte bod jaarlijks moeten betalen te beginnen in 2031. In de vergunning zal worden opgenomen binnen welke termijn en op welke wijze dit moet geschieden.

De regels omtrent de bankgarantie of waarborgsom als opschortende voorwaarde bedoeld in artikel 15a van de wet zijn vastgesteld in artikel 10 van onderhavige regeling. Op basis van de onderhavige regeling is het ook mogelijk dat een verzekeraar die minimaal een langetermijnrating A heeft, welke is afgegeven door een ratingbureau⁴⁵, een waarborgsom afgeeft. Dit zorgt voor een gelijk speelveld tussen banken en verzekeraars en biedt daarnaast de vergunninghouder meer mogelijkheden om te voldoen aan deze opschortende voorwaarde. De bankgarantie dient te worden afgegeven door een bank die is gevestigd binnen de Europese Economische Ruimte.

4. Beoordeling van aanvragen

4.1 Inleiding

In paragraaf 1 is toegelicht dat de wet voorziet in vier procedures om de vergunning voor de bouw en exploitatie van windparken op zee te verlenen, namelijk: de procedure met subsidieverlening, procedure van een vergelijkende toets, procedure van een vergelijkende toets met financieel bod en procedure van een veiling. Bij alle procedures wordt de vergunning

⁴⁴ De exacte kosten zijn nog afhankelijk van lopende onderzoeken en zullen worden vastgesteld in de definitieve regeling.

⁴⁵ Overeenkomstig Verordening (EG) Nr. 1060/2009 van het Europees Parlement en Raad van 16 september 2009 inzake ratingbureaus.



slechts verleend als voldoende aannemelijk is dat de bouw en exploitatie van het windpark uitvoerbaar is, technisch, financieel en economisch haalbaar is, gestart kan worden binnen de periode genoemd in artikel 5, tweede lid, van onderhavige regeling, en voldoet aan het kavelbesluit. In artikel 4 van de onderhavige regeling zijn waar nodig aanvullende regels gesteld ten aanzien van deze beoordelingscriteria.

4.2 Beoordeling van de haalbaarheid van de beoogde planning voor de bouw van het windpark op zee

De elektriciteit van kavel IJmuiden Ver Gamma-A landt aan op de Maasvlakte. De kavels IJmuiden Ver Gamma-A en Gamma-B worden door TenneT aangesloten op hetzelfde 2 GW gelijkstroomplatform. In de actualisatie van het ontwikkelkader⁴⁶, vastgesteld door de Minister van Klimaat en Groene Groei op PM, zijn bepalingen opgenomen over de geplande opleveringsprocedure en -data voor gelijkstroomverbindingen. De oplevering van de geplande gelijkstroomverbindingen vergt een aparte procedure omdat, in tegenstelling tot wisselstroomverbindingen, een gelijkstroomverbinding getest moet worden waarvoor het volledige windpark aangesloten moet zijn en gereed moet zijn voor het leveren van het volledige vermogen. Vanwege de in het ontwikkelkader uiteengezette wederzijdse afhankelijkheden en verplichtingen tussen TenneT en de vergunninghouder om deze opleveringsprocedure te volgen en volgens de opleveringsdata te realiseren, wordt de aanvrager in artikel 3, derde lid, van onderhavige regeling verzocht om in het op te leveren tijdschema voor de bouw en exploitatie van het windpark de realisatiedata te vermelden van de start van het intrekken van de 66 kV-kabels op het platform van het net op zee en het gereed zijn voor het leveren van vol vermogen ten behoeve van de gezamenlijke testfase. De definitieve opleverdata voor het net op zee zijn vastgelegd en bekendgemaakt voor de publicatie van de onderhavige regeling in het ontwikkelkader (in tabel 4) dat op PM is geactualiseerd.

Gelet op de opleveringsdata van het net op zee, is de periode genoemd in artikel 5, tweede lid, van onderhavige regeling vastgesteld op 53 maanden na het onherroepelijk worden van de vergunning. Hierbij is ervan uitgegaan dat de vergunning op 8 maart 2026 onherroepelijk zal worden. De vergunning kan slechts worden verleend, indien het op grond van de aanvraag voldoende aannemelijk is dat de bouw en exploitatie van het windpark kan worden gestart binnen deze periode. Deze periode van 53 maanden heeft daarmee alleen betrekking op de beoordeling van de aanvraag en niet op de tijdvakken die in de vergunning zullen worden opgenomen. De tijdvakken genoemd in de voorschriften van de vergunning zullen worden gekoppeld aan de mijlpalen voor de oplevering van het net op zee, zoals genoemd in het ontwikkelkader.

De vergunninghouder kan uitgaan van en zal in de vergunning worden gehouden aan de mijlpalen van het ontwikkelkader, namelijk: het platform is gereed voor het intrekken van de 66 kV-kabels op het platform van het net op zee (*cable pull-in*), het windpark is gereed voor leveren vol vermogen en de oplevering van de gelijkstroomverbinding. De mogelijkheid bestaat dat de vergunning aanzienlijk later onherroepelijk wordt dan 8 maart 2026 vanwege een bezwaar- en beroepsprocedure die door een andere partij aanhangig is gemaakt. Indien de termijn tussen het onherroepelijk worden van de vergunning en platform gereed voor cable pull-in vanwege een bezwaar- en beroepsprocedure die door een andere partij aanhangig is gemaakt minder dan 48 maanden bedraagt, zal de Minister van Klimaat en Groene Groei in overleg treden met TenneT en de vergunninghouder en een nieuwe planning voor de mijlpalen voor de oplevering van het net en windpark bepalen. In dat geval zal de Minister van Klimaat

⁴⁶ Ontwikkelkader windenergie op zee vastgesteld door de minister in april 2024.
<https://open.overheid.nl/documenten/71431357-9c64-4fb6-b75d-85f345a8b08c/file>, 4.2.2 2 GW gelijkstroomverbindingen.



en Groene Groei op grond van artikel 15, vierde lid, van de wet in beginsel gebruik maken van de mogelijkheid om ontheffing te verlenen van de verplichtingen om bepaalde activiteiten binnen bepaalde tijdvakken te verrichten zoals genoemd in de vergunning. De Minister van Klimaat en Groene Groei zal in beginsel ook van de mogelijkheid gebruik maken om ontheffing te verlenen van de verplichtingen om bepaalde activiteiten binnen bepaalde tijdvakken te verrichten, indien het platform van het net op zee niet uiterlijk op de opleverdatum, zoals genoemd in het ontwikkelkader, gereed is voor het intrekken van de 66 kV-kabels op het platform van het net op zee. Het verlenen van ontheffing voorkomt dat de bankgarantie of waarborgsom verbeurt doordat de vergunninghouder, door omstandigheden die in de macht van de netbeheerder van het net op zee liggen, het windpark niet meer op tijd gereed kan krijgen voor het leveren van vol vermogen en hiermee niet aan zijn verplichting kan voldoen.

4.3 Beoordeling van de financiële haalbaarheid

Bij de beoordeling van de financiële haalbaarheid wordt onder meer gekeken naar de gecombineerde omvang van het eigen vermogen en kapitaaltoezeggingen. Kapitaaltoezeggingen worden alleen meegewogen indien wordt voldaan aan de definitie zoals opgenomen in artikel 1 van onderhavige regeling. De bouw en de exploitatie van een windpark worden slechts financierbaar geacht, indien uit de aanvraag blijkt dat de gecombineerde omvang van het eigen vermogen en kapitaaltoezeggingen van de aanvrager ten minste 20% van de totale investeringskosten voor het windpark omvat. Voor het bepalen van de gecombineerde omvang van het eigen vermogen en kapitaaltoezeggingen wordt, indien de aanvrager een samenwerkingsverband is, op zijn verzoek het eigen vermogen en kapitaaltoezeggingen van de deelnemers aan het samenwerkingsverband en hun moederonderneming(en) meegerekend. Als de aanvrager deel uitmaakt van een groep, wordt op verzoek van de aanvrager, het eigen vermogen en kapitaaltoezeggingen van de moederonderneming meegerekend.

De vermogens eis in artikel 6, tweede lid, van onderhavige regeling dient te voorkomen dat de vergunning wordt verleend aan partijen die financieel onvoldoende solide zijn. Een aanvrager kan ook financieel voldoende solide zijn op basis van het vermogen van anderen die participeren in de aanvraag. Dit komt tot uitdrukking in artikel 6, derde lid, van onderhavige regeling. Het vermogen van andere entiteiten wordt slechts meegerekend op verzoek van de aanvrager.

Er wordt niet beoogd dat een ander moet instaan voor verplichtingen van de aanvrager. Daarom moeten de begrippen moeder- en dochteronderneming in artikel 6 van deze regeling ruim worden uitgelegd. Zo kan, indien de aanvrager een joint venture is, de gecombineerde omvang van het eigen vermogen en kapitaaltoezeggingen van alle joint venturepartners en hun moederondernemingen worden meegerekend. In geval van een besloten vennootschap in oprichting kan zowel het vermogen van de moederonderneming(en) als van de oprichtende partij worden meegerekend. Bij een aanvraag door een commanditaire vennootschap (hierna: CV) kan naast het afgescheiden vermogen van de CV ook de gecombineerde omvang van het eigen vermogen en kapitaaltoezeggingen van de beherend vennoot en diens moederonderneming(en) worden meegerekend.

De kavel waarvoor op grond van onderhavige regeling een vergunning wordt verleend is niet gelegen in een territoriale zee. Derhalve wordt voor de bouw van installaties op de bodem van deze kavels geen opstalrecht gevestigd dat door de verkrijger van de vergunning zal moeten worden bekostigd.

Als onderdeel van de aanvraag moet een financieel bod worden ingediend. Indien een aanvraag geen financieel bod bevat, wordt de aanvraag op grond van artikel 25a van de wet afgewezen. Om de financiële en economische haalbaarheid van een project te beoordelen wordt derhalve ook



gekeken of de aanvrager rekening heeft gehouden met de kosten die op grond van artikel 9 van onderhavige regeling moeten worden betaald en het financieel bod dat deze partij heeft uitgebracht.

4.4 Vergunningsvoorschriften die kunnen voortvloeien uit de aanvraag

De vergunninghouder is, na het onherroepelijk worden van de vergunning, verplicht alle activiteiten die samenhangen met de vergunning uit te voeren conform de wet, deze regeling, het kavelbesluit, de vergunning en conform de gegevens die hij heeft overgelegd bij de aanvraag en op basis waarvan de aanvraag in de vergelijkende toets is beoordeeld, inclusief de eventuele voorwaarden voor toepassing van de beoordelingsmaatstaven. Bij overtreding van deze verplichting bestaat de bevoegdheid om een last onder bestuursdwang op te leggen (artikel 27 van de wet), dan wel om de vergunning in te trekken (artikel 17, tweede lid, aanhef en onderdeel b, van de wet). Een aanvrager dient in zijn aanvraag geen voorbehouden op te nemen voor het kunnen uitvoeren van een activiteit, bijvoorbeeld over: het verkrijgen van een subsidie, een positieve businesscase of het verkrijgen van een aansluiting van een netbeheerder. Op deze wijze wordt geborgd dat de aanvragen op een eerlijke wijze kunnen worden beoordeeld. Voor de beoordeling van een activiteit uit de aanvraag maakt het niet uit of er voor die activiteit al een subsidie is verleend of nog moet worden aangevraagd. De vergunninghouder van het windpark IJmuiden Ver kavel Gamma-A is immers gehouden tot uitvoering van de aangeboden activiteiten. Om subsidie te kunnen krijgen voor de aangeboden activiteit is het vereist dat de te verlenen subsidie voldoet aan de eisen omtrent stimulerend effect, overeenkomstig de *Climate, Energy and Environmental Aid Guidelines* (CEEAG), en andere eisen die gelden voor de betreffende subsidieregeling. 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.

In de vergunningsvoorschriften zal worden opgenomen dat de vergunninghouder, na het onherroepelijk worden van de vergunning, jaarlijks aan de vergunningverlener zal rapporteren over: de voortgang van de realisatie van de productie-installatie tot het moment van ingebruikname van de productie-installatie; de voortgang van de activiteiten die de vergunninghouder heeft toegezegd naar aanleiding van het rangschikkingscriterium genoemd in tabel 4 'de naleving van de beginselen van internationaal maatschappelijk verantwoord ondernemen'; en de jaarlijkse elektriciteitsproductie uit wind per kavel en per windturbine.

Indien de vergunninghouder punten krijgt toegekend voor onderdelen 2.1 tot en met 2.6 en 2.8 van tabel 5 'het grondstoffenverbruik, de milieu-impact en het waardebehoud bij het ontwerp, de bouw, de exploitatie en de verwijdering van het windpark' zal in de vergunningsvoorschriften worden opgenomen dat de vergunninghouder uiterlijk achttien maanden na het onherroepelijk worden van de vergunning eenmalig zal rapporteren over de informatie die de vergunninghouder heeft toegezegd. In dit vergunningsvoorschrift zal ook worden opgenomen dat vergunninghouder uiterlijk twaalf maanden voor vervaldatum van de vergunning zal rapporteren over het plan voor het eindelevensfase van de onderdelen van het windpark, indien de vergunninghouder hier punten voor heeft gekregen.

Indien de vergunninghouder punten krijgt toegekend op basis van tabel 7 'de bijdrage aan de inpassing van de in kavel IJmuiden Ver Gamma-A geproduceerde elektriciteit in het Nederlands energiesysteem', zal als voorschrift in de vergunning worden opgenomen dat de vergunninghouder de vergunningverlener informeert over de wijze waarop de nieuwe elektriciteitsvraag, ter grootte van het aangeboden vermogen, zal worden gerealiseerd en wanneer deze operationeel is. De nieuwe elektriciteitsvraag is uiterlijk operationeel op de in het ontwikkelkader windenergie op zee bepaalde datum voor de oplevering van het net op zee voor de onderhavige kavel. Daarnaast zal in dat geval als in het vergunningsvoorschrift worden opgenomen dat de vergunninghouder gedurende vier jaren aan de vergunningverlener zal



rapporteren dat is voldaan aan de voorwaarden die gelden voor de leveringsovereenkomst. Dit zal gebeuren vanaf de oplevering van het net op zee volgens de in het ontwikkelkader windenergie op zee bepaalde datum.

5. Rangschikking van aanvragen

5.1 Inleiding

Op grond van artikel 25b, vierde lid, van de wet vindt bij twee of meer aanvragen voor een vergunning die voldoen aan de eisen, bedoeld in de artikelen 12a en 14 van de wet, de verlening van de vergunning plaats volgens de rangschikking op grond van de drie in artikel 25b, tweede lid, van de wet genoemde criteria. Daarbij is het mogelijk om op grond van artikel 25b, derde lid van de wet, zoals het geval is in onderhavige regeling, nadere regels te stellen aan de criteria en aanvullende criteria vast te stellen die bij de rangschikking worden betrokken.

In de tabellen 1 tot en met 7 van de bijlage bij de regeling is omschreven op welke wijze de rangschikkingscriteria onderling worden gewogen. Hierbij ligt de nadruk op de aanvullende criteria. Bij de rangschikking van de aanvragen wordt het meeste gewicht toegekend aan het criterium: 'de bijdrage aan de inpassing van de in kavel IJmuiden Ver Gamma-A geproduceerde elektriciteit in het Nederlands energiesysteem' (tabel 7 van de bijlage). Daarom krijgt dit criterium een maximum van 40 procent van de totale score en maximaal 160 punten.

Het is mogelijk dat twee of meer aanvragen in de beoordeling eenzelfde puntenaantal krijgen toegewezen. In dat geval worden de rangschikkingscriteria volgens artikel 8, tweede tot en met achtste lid, gewogen. In deze weging geeft volgens artikel 8, tweede lid, het criterium 'de bijdrage aan de inpassing van de in kavel IJmuiden Ver Gamma-A geproduceerde elektriciteit in het Nederlands energiesysteem' de doorslag. Indien dan nog steeds twee of meer aanvragen per kavel als hoogste worden gerangschikt wordt het derde lid toegepast, waardoor in dat geval het criterium 'de bijdrage van het windpark aan het verminderen van ecologische drukfactoren' doorslaggevend is. Overeenkomstig het voorgaande wordt indien nodig het rangschikken naar het criterium 'de zekerheid van realisatie van het windpark' op grond van het vierde lid toegepast. Indien nodig worden vervolgens het vijfde en zesde lid toegepast, waardoor zal worden gerangschikt op basis van respectievelijk het criterium 'de bijdrage van het windpark aan de energievoorziening' en het criterium 'het grondstoffenverbruik, de milieu-impact en het waardebehoud bij het ontwerp, de bouw, de exploitatie en de verwijdering van het windpark'. Vervolgens zullen, indien nodig, de aanvragen worden gerangschikt op basis van het zevende lid, waarbij het criterium 'de naleving van de beginselen van internationaal maatschappelijk verantwoord ondernemen' doorslaggevend is. Tot slot wordt indien nodig het achtste lid, betreffende de hoogte van het financieel bod, toegepast.

5.2 Hoogte van het financieel bod

Op basis van het criterium 'de hoogte van het financieel bod' (tabel 1 van de bijlage) krijgt een aanvraag meer punten naar mate het geboden bedrag hoger wordt. Het maximale puntenaantal is te verdienen bij een jaarlijks te betalen financieel bod van € 150 miljoen of meer. Het financieel bod omvat nadrukkelijk een maximaal aantal punten en een bedrag waaraan dit maximaal aantal te behalen punten is gekoppeld. Het is beoogd de criteria genoemd in artikel 7, tweede lid, van onderhavige regeling objectief vorm te geven om zo duidelijkheid te scheppen voor de aanvragers en beoordelaars van de aanvragen over de wijze waarop het maximaal aantal punten kan worden behaald. Aangezien is beoogd de aanvullende rangschikkingscriteria zodanig te objectiveren dat de verschillen tussen aanvragen mogelijk beperkt zijn, biedt de hoogte van het financieel bod ruimte voor variaties tussen aanvragen. Gelet op de benodigde investeringen en kosten ten behoeve van de aanvullende rangschikkingscriteria en de waarde van de kavel, is niet de verwachting dat op



het financieel bod het maximum aantal punten wordt gescoord. In de vergunningsvoorschriften zal worden opgenomen dat het financieel bod vanaf 2031 tot het einde van de vergunningsduur jaarlijks uiterlijk op 31 juli dient te worden betaald. Dit betekent dat de vergunninghouder gedurende 35 jaar, jaarlijks het geboden bedrag dient te betalen. Dit bedrag zal niet worden geïndexeerd. Er is gekozen voor een gespreide betaling van het financieel bod, omdat dit de vergunninghouder de mogelijkheid geeft om dit bedrag voor een groot deel mee te nemen in de operationele kosten van het windpark en daarmee de financieringsbehoefte voor de realisatie van het windpark als opschortende voorwaarde voor het verkrijgen van de vergunning afneemt.

5.3 Zekerheid van realisatie van het windpark

Bij het criterium 'de zekerheid van realisatie van het windpark' (tabel 2 van de bijlage) worden punten toegekend op basis van ervaring, financiële sterkte en de mate van inzet voor stageplaatsen voor toekomstig technisch personeel. Oftewel, naarmate de belangrijkste betrokken partijen bij de bouw en exploitatie van het windpark meer ervaring hebben met het realiseren van een windpark op zee en hoe groter de gecombineerde omvang van het eigen vermogen en kapitaaltoezeggingen in verhouding tot de investeringskosten in het windpark is, des te meer punten krijgt de aanvraag totdat het maximum aantal punten voor dit criterium is bereikt. Een aanvraag kan ook punten krijgen indien een aanvrager ervaring heeft met het realiseren van andersoortige energieprojecten op zee, zoals de realisatie van mijnbouwplatforms. Op deze manier hoeven partijen die reeds ervaring hebben met het uitvoeren van complexe projecten op zee, niet een andere partij in te huren voor het projectmanagement om hoger te worden gerangschikt. Dit kan de ontwikkelingskosten helpen verlagen. Verder worden er punten toegekend wanneer de aanvrager zich inzet voor gegarandeerde stageplaatsen voor het opleiden van technisch personeel gedurende de onderhoudsperiode van het windpark. Invulling hieraan kan door deelname aan het 'Convenant Stageplaatsen Wind Nederland' of door jaarlijks een bedrag van € 22.000 (het equivalent van twee stageplaatsen) beschikbaar te stellen aan een onderwijsinstelling die de relevante keuzevakken aanbiedt.

5.4 Bijdrage van het windpark aan de energievoorziening

Bij het criterium 'de bijdrage van het windpark aan de energievoorziening' (tabel 3 van de bijlage) worden punten toegekend op basis van de – binnen de grenzen van het kavelbesluit – hoeveelheid elektriciteit die de vergunninghouder jaarlijks verwacht in te voeden op het net op zee. Indien er ook investeringen worden gedaan in elektriciteitsproductie uit andere bronnen dan windenergie, dan tellen deze niet mee bij de bijdrage van het windpark aan de energievoorziening.

5.5 Naleving van de beginselen van internationaal maatschappelijk verantwoord ondernemen

Bij het criterium 'de naleving van de beginselen van internationaal maatschappelijk verantwoord ondernemen (IMVO)' (tabel 4 van de bijlage) wordt een aanvraag hoger gerangschikt naarmate er aangetoond kan worden dat de partijen, zoals genoemd in artikel 3, vijfde lid, onderdelen a, b, c, d e, f, g en h, gepaste zorgvuldigheid ('due diligence') toepassen op het gebied van IMVO. Dit kunnen aanvragers aantonen door:

1. deelname aan het IMVO-convenant voor de hernieuwbare energiesector onder leiding van de Sociaal Economische Raad (SER) (hierna: IMVO-convenant hernieuwbare energie) en de daarbij behorende jaarlijkse monitoring van de toeleveringsketen van de partijen, zoals beschreven in het IMVO-convenant hernieuwbare energie;
2. deelname aan een ander, met het IMVO-convenant hernieuwbare energie vergelijkbaar, multi-stakeholder initiatief, waarbij op een vergelijkbare manier de toeleveringsketen van de deelnemende partijen wordt gemonitord; of
3. het hebben van een eigen due diligence-beleid indien er geen sprake is van deelname aan het IMVO-convenant hernieuwbare energie, dan wel met dit convenant



vergelijkbaar multi-stakeholder initiatief. In dat geval zullen er minder punten worden toegekend, omdat er geen sprake is van een multi-stakeholderinitiatief.

Het doel van dit criterium is om een levenscyclus en bredere duurzaamheidsbenadering toe te passen door te anticiperen op EU-wetgeving op gebied van IMVO in lijn met de richtlijnen van de Organisatie voor Economische Samenwerking en Ontwikkeling (OESO) voor multinationale ondernemingen, de principes van de Verenigde Naties (VN) voor mensenrechten en bedrijfsleven en het op 6 maart 2023 ondertekende IMVO-convenant hernieuwbare energie.⁴⁷

Het scoresysteem van het IMVO-convenant hernieuwbare energie bestaat uit een groene, oranje en rode score. De groene score betekent dat de deelnemer aan het IMVO-convenant hernieuwbare energie voldoet aan de eisen, die horen bij het betreffende aantal jaren dat deze deelneemt aan het IMVO-convenant hernieuwbare energie. Dit is de hoogste score. De oranje score betekent dat de deelnemer aan het IMVO-convenant hernieuwbare energie niet geheel voldoet aan de eisen die horen bij het betreffende aantal jaren dat deze deelneemt aan het IMVO-convenant hernieuwbare energie, maar de eisen nog steeds implementeert. De rode score betekent dat de deelnemer aan het IMVO-convenant hernieuwbare energie niet aan alle eisen voldoet en dat overige deelnemers aan het IMVO-convenant niet verwachten dat de deelnemer hier binnen het lopende verslagjaar aan zal voldoen. De SER toetst jaarlijks de eisen van het IMVO-convenant hernieuwbare energie en geeft daarbij een van deze scores. Deelnemers moeten ieder jaar voortgang laten zien op het gebied van IMVO door bijvoorbeeld risico's in de keten te identificeren en projecten op te zetten om misstanden aan te passen.

Indien de aanvrager punten krijgt toegekend voor dit criterium, zal in de vergunningsvoorschriften worden opgenomen dat de vergunninghouder jaarlijks rapporteert aan de vergunningverlener over de behaalde voortgang in het IMVO-convenant hernieuwbare energie van de vergunninghouder en zijn toeleveringsketen genoemd in artikel 3, vijfde lid onderdelen a t/m h. De vergunninghouder en zijn toeleveringsketen genoemd in artikel 3, vijfde lid onderdelen a t/m h dienen minimaal een oranje score te behalen vanaf het moment van onherroepelijk worden van de vergunning, dat wil zeggen ofwel een groene ofwel een oranje score. Op deze manier wordt geborgd dat de vergunninghouder en zijn toeleveringsketen ook daadwerkelijk stappen zetten op het gebied van IMVO. Tot dusver hebben alle partijen die reeds zijn aangesloten bij het IMVO-convenant hernieuwbare energie minimaal een oranje score gekregen. De punten worden enkel toegekend voor deelname aan het IMVO-convenant hernieuwbare energie, indien deze partijen uiterlijk op 31 augustus 2025 een aanvraag hebben ingediend voor toetreding tot het IMVO-convenant hernieuwbare energie. RVO zal de stuurgroep van het IMVO-convenant hernieuwbare energie verzoeken de informatie omtrent de behaalde scores met hen te delen. De stuurgroep is bevoegd, op grond van artikel 2.2a van het Vertrouwelijkheidsprotocol behorend bij het IMVO-convenant hernieuwbare energie, een beslissing te nemen over het delen van deze informatie. Zij zullen hierover in beginsel bij consensus stemmen.

Deze rapportage vindt jaarlijks plaats tot aan het gereed zijn van het windpark voor het leveren van vol vermogen ten behoeve van de testfase, zoals genoemd in de tijdvakken in de vergunning. In de vergunning zal eveneens worden opgenomen dat bij deelname aan een soortgelijk IMVO multi-stakeholder initiatief of zonder aantoonbare deelname hieraan de vergunninghouder jaarlijks zal rapporteren over de voortgang op IMVO en ten minste een voortgangsinspanning zal laten zien die vergelijkbaar is met de oranje score uit het IMVO-convenant hernieuwbare energie. Op 25 juli 2024 is Richtlijn (EU) 2024/1760 inzake passende zorgvuldigheid in het bedrijfsleven op het gebied van duurzaamheid⁴⁸ van kracht gegaan.

⁴⁷ SER (maart 2023).

⁴⁸ De Corporate Sustainability Due Diligence Directie (CSDDD).



Deze richtlijn dient uiterlijk in 2026 te zijn geïmplementeerd in de Nederlandse wetgeving. Na deze implementatie zijn grote bedrijven verplicht om te kijken naar (mogelijke) nadelige gevolgen voor mensenrechten en milieu en deze nadelige gevolgen zoveel mogelijk te voorkomen, beperken of stoppen. Dit betekent dat eventuele rapportage op grond van deze vergunning kan overlappen met de wettelijke rapportageverplichting die vanaf 2026 voor grote bedrijven zal gelden.

In het geval het IMVO-convenant hernieuwbare energie eerder wordt beëindigd door een beslissing van de Algemene Vergadering van het IMVO-convenant hernieuwbare energie, rapporteert de vergunninghouder over de gemaakte voortgang op IMVO en dient de vergunninghouder ten minste een voortgangsinspanning te laten zien, die vergelijkbaar is met de oranje score uit het IMVO-convenant hernieuwbare energie.

Een aan het IMVO-convenant hernieuwbare energie vergelijkbaar multi-stakeholder initiatief moet aan de volgende voorwaarden voldoen om in aanmerking te komen voor beoordeling:

1. dit multi-stakeholderinitiatief is gericht op hernieuwbare energie;
2. het omvat alle zes stappen van gepaste zorgvuldigheid, zoals gedefinieerd door de OESO;
3. het heeft een multi-stakeholderbenadering met ngo's, vakbonden, overheden en bedrijfsleven, die de verschillende perspectieven op de risico's op mensenrechtenschendingen en negatieve milieu-impact in de keten naar voren kunnen brengen; en
4. er is een monitoringsproces, waarbij het secretariaat van het multi-stakeholderinitiatief of een andere onafhankelijke organisatie de naleving door de deelnemers controleert.

In deze regeling worden enkel punten toegekend voor de deelname aan een ander, met het IMVO-convenant hernieuwbare energie vergelijkbaar, multi-stakeholder initiatief indien toetreding tijdig voor het beoordelen van de aanvragen heeft plaatsgevonden.

5.6 Het grondstoffenverbruik, de milieu-impact en het waardebewoud bij het ontwerp, de bouw, de exploitatie en de verwijdering van het windpark

5.6.1 Inleiding

Toenemende geopolitieke onzekerheid en de noodzaak om onze economische- en duurzaamheidsdoelen te realiseren richting 2030 en 2050 vragen om een versnelling van de transitie naar een circulaire, klimaatneutrale en autonome Europese economie. Ook Nederland onderstreept dat circulaire maatregelen bijdragen aan de klimaat- en energiedoelstellingen. De beschikbaarheid van materialen is cruciaal voor de haalbaarheid en uitvoerbaarheid van de energietransitie. De regering wil onder andere de innovatiekracht van Nederland versterken, door in te zetten op circulair ontwerp, productie en businessmodellen.⁴⁹ Via het Nationaal Programma Circulaire Economie (NPCE) zet de regering in op de brede grondstoffentransitie. In het NPCE zijn voor de maakindustrie maatregelen opgenomen om de leveringszekerheid te vergroten en gelijktijdig de milieu- en maatschappelijke impact van grondstoffen te verlagen. Naast het NPCE versterkt de regering de leveringszekerheid van kritieke grondstoffen via de Nationale Grondstoffenstrategie (NGS). Ook door de Europese Commissie zijn in de Europese verordening inzake kritieke grondstoffen meerdere strategische doelen gesteld om een lange termijn bestendige economie te bereiken. De doelen zijn gericht op het versterken van de waardeketen door te streven naar een substantiële mate van zelfvoorzienendheid ten aanzien van strategische en kritieke grondstoffen voor de Europese consumptie. De regering onderzoekt op het moment hoe dit kan leiden tot uitvoeringswetgeving van de genoemde verordening.⁵⁰

⁴⁹ [Regeerprogramma | Regering | Rijksoverheid.nl](#)

⁵⁰ Zie voetnoot 49.



5.6.2 Circulaire strategieën

In de basis stelt het NPCE vier knoppen waaraan gedraaid kan worden om een ontwerp of product meer circulair te maken. Deze knoppen komen voort uit een advies van het Planbureau voor de Leefomgeving.⁵¹ Deze knoppen stellen een vereenvoudigde weergave van de R-ladder voor.⁵² De vier circulaire strategieën zijn: (1) vermindering van het gebruik van grondstoffen, (2) de substitutie van grondstoffen en componenten, (3) de hoogwaardige verwerking van grondstoffen en (4) het verlengen van de levensduur van de onderdelen van het windpark.

De aanvrager dient in de onderbouwing bij onderdeel 1.1 antwoord te geven op de volgende vragen: (1) Waarom is het gekozen (circulaire) ontwerp opportuun voor de betreffende circulaire strategie?; (2) Wat zijn de totale, aanvullende kosten, afgerond op vijftigduizenden euro's, ten opzichte van een conventioneel ontwerp?; (3) In welke ontwikkelingsfase zitten de, indien toegepaste, circulaire innovaties en wat is de verwachte ontwikkeling de komende tien jaar op jaarniveau?

De aanvrager kan hier bijvoorbeeld verwijzen naar de het technologiegereedheidsniveau (TRL) of naar de productiecapaciteit. Deze informatie kan in de toekomst gebruikt worden om de doeltreffendheid, de proportionaliteit en de haalbaarheid van de ingebrachte circulaire ontwerpen te evalueren.

In onderdeel 1.2 wordt de aanvrager gevraagd om te onderbouwen hoe de scheepvaart in de bouw- en exploitatiefase is geoptimaliseerd met oog voor effecten op natuur, milieu, klimaat en levensduurverlenging van de onderdelen van het park. Zo kan in de exploitatiefase worden gedacht aan de operationele & onderhoudsactiviteiten in deze fase. Hierbij is gevraagd of de aanvrager minimaal ingaat op het gebruik van duurzame brandstoffen en/of elektrificatie van de beoogde schepen, vervoersbewegingen van de beoogde schepen, geluidsniveau van scheepvaart tijdens verschillende fases en het gebruik van antifouling bij schepen. Met natuur wordt de lokale fauna in en om het windpark bedoeld. Milieu heeft bijvoorbeeld betrekking op fijnstof- en stikstofuitstoot. Bij effecten op het klimaat kan worden gedacht aan broeikasgasemissies. Levensduurverlenging heeft betrekking op verschillende vormen van preventief en correctief (slim) onderhoud. De aanvrager wordt alleen beoordeeld op het feit dat deze inzicht geeft in de gevraagde optimalisatie. De aanvrager krijgt de volledige punten als de onderbouwing voldoet aan de gestelde voorwaarde voor beoordeling.

5.6.3 Levenscyclusanalyse

Voor een kosteneffectieve uitbouw van windenergie op zee is het van essentieel belang dat er een overgang plaatsvindt van een lineaire toeleveringsketen naar een circulaire toeleveringsketen, waarmee er binnen toekomstige windkavels effectiever en efficiënter wordt omgegaan met schaarse materialen en producten. Het is wenselijk dat op den duur voorschriften worden opgesteld voor het gebruik van materialen voor de onderdelen in het windpark ter bescherming van het milieu. Op dit moment kunnen voorschriften om de publieke waarde van milieubescherming voldoende te borgen onvoldoende scherp worden gesteld, mede vanwege de informatie-asymmetrie tussen marktpartijen en de overheid. Daarnaast bevindt de windenergiesector zich nog in de beginfase van de transitie naar circulair ontwerpen. Het bevorderen van transparantie door middel van rangschikkingscriteria is hierbij een eerste stap en geeft de windenergiesector, maar ook de overheid, meer inzicht in het grondstoffenverbruik, de milieu-impact en het waardebehoud van de onderdelen van een windpark op zee. Bovendien kan met dit soort rapportages worden gewaarborgd dat de vergunninghouder vroeg in het proces en blijvend gedurende alle fasen van het project, voldoende inzicht heeft in het

⁵¹ [Nationaal Programma Circulaire Economie 2023 - 2030 | Beleidsnota | Rijksoverheid.nl](#)

⁵² De R-ladder geeft de mate van circulariteit aan. Als vuistregel kan worden aangehouden dat hoe hoger een strategie (zoals refuse en rethink) op de R-ladder staat, hoe meer grondstoffengebruik hiermee voorkomen kan worden. Dit moet echter per productgroep worden bekeken. Om bijvoorbeeld de levensduur van een lift te verlengen, kan het nodig zijn om initieel meer grondstoffen te gebruiken waardoor de lift langer meegaat. Het totale grondstoffengebruik en de daarmee gepaard gaande milieudruk wordt daardoor lager.



grondstoffenverbruik, de milieu-impact en het waardebehoud over de gehele keten van windparken. Ten slotte vormen de voorgeschreven rangschikkingscriteria voor de gehele keten aangaande de beoogde en/of toegepaste materialen en producten een noodzakelijke eerste stap richting industriestandaarden voor de producten, materialen en diensten binnen toekomstige windparken. Als laatste zijn er ook procesmatige verbetermogelijkheden te behalen binnen de windenergiesector, zoals het omarmen van een sectorspecifieke LCA-methodiek. Met het stimuleren van dit soort rapportages wordt de transparantie over de tussen bedrijven onderling verhandelde producten en diensten vergroot.

Voor onderdelen 2.1 tot en 2.5 krijgt een aanvrager de punten toegekend indien hij toezegt om uiterlijk 18 maanden na het onherroepelijk worden van de vergunning voor de bouw en exploitatie van het windpark rapportages aan te leveren bij de vergunningverlener. Als de vergunninghouder een wijzigingsverzoek indient voor de turbinewijziging in de periode na 18 maanden en tot en met 40 maanden na het onherroepelijk worden van de vergunning voor de bouw en exploitatie van het windpark, dan actualiseert de vergunninghouder deze gegevens en deelt deze uiterlijk 48 maanden na het onherroepelijk worden van de vergunning voor de bouw en exploitatie van het windpark opnieuw met de vergunningverlener.

Voor onderdeel 2.7 is dit uiterlijk 12 maanden voor de vervaldatum van de vergunning voor de bouw en exploitatie van het windpark. De rapportages bevatten inzicht in alle grondstoffen en componenten, broeikasgassenemissie, de impact op biodiversiteit en diverse gegevens rondom de levenscyclus van de gebruikte producten.

Productdecompositielijst

De aanvrager dient de gegevens aan op basis van een productdecompositielijst. De productdecompositielijst is een lijst van de te gebruiken producten minimaal op het niveau van de classificatie van producten gekoppeld aan activiteiten (CPA) met de code tot zes decimalen en heeft in ieder geval betrekking op de volgende onderdelen van het windpark:

- a. de windturbine, bestaande uit een mast, een gondel, rotorbladen en eventuele meetapparatuur van de windturbines;
- b. de fundering inclusief erosiebescherming en het eventuele transitiestuk; en
- c. de bekabeling die de individuele windturbines verbindt en aansluit op een aansluitpunt (inter-arraykabels).

Indien de vergunninghouder punten krijgt toegekend op basis van onderdelen 2.1 tot en met 2.6, zal als voorschrift in de vergunning worden opgenomen dat de vergunninghouder de gegevens aanlevert op basis van een productdecompositielijst.

Grondstoffen- en broeikasgasanalyse

Onderdelen 2.1 en 2.2 hebben betrekking op de reikwijdte van de grondstoffen- en broeikasgasanalyse. De windenergiesector beschikt nog niet over sectorbrede geaccepteerde rapportage- en/of rekenmethodieken welke inzicht verschaffen in het grondstoffenverbruik, milieu-impact en het waardebehoud van producten en materialen in de gehele waardeketen van alle onderdelen van het windpark. Dit kan bijvoorbeeld in de vorm van een gestandaardiseerde *Life Cycle Assessment* (LCA) of een digitaal productpaspoort. Met een dergelijke standaard wordt transparantie in de sector bevorderd en kunnen gegevens en aannames makkelijker worden vergeleken, beoordeeld of gedeeld. Hiermee kan iedereen in de sector van elkaar leren en kan de sector als geheel sneller de grondstoffen-, milieu- en klimaattransitie doormaken.

Waar mogelijk zijn in het rangschikkingscriterium internationale gebruikelijke methodieken en normeringen opgenomen. Hierbij is aangesloten bij de, met de windenergiesector opgestelde, productregels voor LCA (*Product Category Rules* (PCR)) voor de productie en levering van elektriciteit en bij de standaard voor LCA van bouwproducten die gebruikelijk is binnen aanbestedingen voor de infrastructuur van windparken. De aanvrager maakt te allen tijde gebruik



van de internationale gebruikelijke methodieken en normeringen die gelden tijdens het maken van de grondstoffen-, milieu-, klimaat en productanalyse.

Classificatie van producten gekoppeld aan activiteiten

De onderdelen 2.1 tot en met 2.7 gaan over de Classificatie van producten gekoppeld aan activiteiten (*Classification of Products by Activity* (CPA)). De CPA verschaft het gemeenschappelijke Europese kader voor de vergelijking van statistische gegevens over goederen en diensten. De CPA vormt onder meer de grondslag voor de indeling van goederen en diensten in de aanbod- en gebruikstabellen van de Nationale Rekeningen. Verder gebruikt het Centraal Bureau voor de Statistiek dit voor de specificatie van industriële inkopen bij een deel van de Productiestatistieken. Het Europese uitgangspunt is dat de structuur van de CPA de economische herkomst van producten moet weerspiegelen. De CPA kan gezien worden als de Europese versie van de door de Verenigde Naties aanbevolen Centrale Productenclassificatie (CPC).

Reikwijdte grondstoffenverbruik en broeikasgasanalyse

In onderdelen 2.2 en 2.2 staan voorwaarden voor beoordeling over de reikwijdte van de grondstoffsamenstelling en de broeikasgasanalyse. De gangbare LCA-opdeling wordt aangehouden en is gebaseerd op modules op basis van de EN 15804_2012+A2 uitgesplitst naar de productiefase (A1-A3), bouwphase (A4, A5), gebruiksfase (B1 tot en met B5), eindelevensfase (C1 tot en met C4) of de indeling van de PCR 2007:08 Electricity, steam and hot/cold water generation and distribution (5.0.0) uitgesplitst naar ketenprocessen (upstream & downstream) en kernprocessen.

Grondstoffen

In onderdeel 2.1 wordt gesproken over kritieke, strategische en biotische grondstoffen en zeer zorgwekkende stoffen. Kritieke grondstoffen zijn grondstoffen die economisch gezien het belangrijkst zijn en waarvoor het risico het grootst is dat de aanvoer ervan stopt. Strategische grondstoffen zijn grondstoffen waarvan verwacht wordt dat de vraag ernaar exponentieel zal toenemen, met een complex productieproces en een groter risico op leveringsproblemen. Biotische grondstoffen zijn gewonnen uit levende bronnen, van plantaardige of dierlijke origine (inclusief algen en bacteriën). Zeer Zorgwekkende Stoffen (ZZS) zijn stoffen die gevaarlijk zijn voor mens en milieu, omdat ze bijvoorbeeld de voortplanting belemmeren, kankerverwekkend zijn of zich in de voedselketen ophopen.

Milieukostenindicator (MKI)

In onderdeel 2.2 wordt gevraagd om een rapportage met de MKI. MKI is een gewogen milieukostenindicator die binnen de grond, weg- en waterbouw (GWW) gemeengoed is om de milieu-impact over de hele levenscyclus uit te drukken in een éénpuntsscore. De gekarakteriseerde milieueffecten worden vermenigvuldigd met een vastgestelde schaduwprijs. Binnen lopende aanbestedingen voor de netten op zee wordt deze MKI reeds uitgevraagd door TenneT. Het gebruik van MKI binnen de GWW is beleidsmatig verankerd in het circulair klimaatbeleid van de Minister van Infrastructuur en Waterstaat als bestaand beleid dat verder opgeschaald wordt. De onderliggende LCA-methode voor de MKI of een specifieke milieu-impact zoals CO₂-equivalent is identiek. Er is daarom geen sprake van een lastenverzwaring met het uitvragen van beide onderdelen.

Milieuverklaring

In onderdeel 2.3 wordt het valideren van de gegevens door middel van een milieuverklaring⁵³ als voorwaarde gesteld voor beoordeling. De externe toetsing, zoals is voorgeschreven in de MKI-

⁵³ Een milieuverklaring is een communicatie- en transparantie-instrument dat het mogelijk maakt om de milieueffecten van een product voor de hele levenscyclus voor te stellen.



methodiek op basis van het toetsingsprotocol van de Stichting Nationale Milieudatabase, voldoet aan de eisen van een type 3-milieuverklaring. Type 3 (ISO 14025) of Environmental Product Declarations (EDP) worden geverifieerd door een onafhankelijke derde partij. Met een 'product' wordt het niveau van de CPA in 6 decimalen bedoeld.

Onderhoud

In onderdeel 2.4 wordt inzage gevraagd in de productondersteuning. Een onderdeel hiervan is (preventief) onderhoud dat kan bijdragen aan waardebehoud van producten binnen hun waardeketen. Hiermee wordt bedoeld dat het onderhoud ook bijdraagt aan het waardebehoud na de operationele periode van het windpark.

Bundelen rapportages

De rapportages van de onderdelen 2.1 tot en met 2.6 mogen ook in één rapportage worden gebundeld.

Restwaarde

Onderdeel 2.7 stimuleert de vergunninghouder om nader in te gaan op de restwaarde van de componenten in het windpark. Door aandacht te hebben voor waardebehoud, blijft de restwaarde van het windpark hoger. Het kunnen scheiden in elementen, bouwdelen, materialen of grondstoffen vergroot het waardebehoud van individuele producten (of onderdelen van deze producten) en daarmee de restwaarde van deze individuele producten. Het ecologisch waardebehoud neemt toe naarmate een herinzet van materialen, componenten en producten zo hoog mogelijk op de R-lader plaatsvindt. De R-ladder geeft de mate van circulariteit aan met op de bovenste trede 'afwijzen' en 'heroverwegen' tot aan de onderste trede 'terugwinnen'.

Kennis delen

Onderdeel 2.8 vraagt aan de vergunninghouder om de inzichten, met uitzondering van bedrijfsvertrouwelijke informatie, openbaar te maken. Deze data is essentieel om uiteindelijk een transitie naar circulaire windparken op zee te maken. Bovenal is deze informatie nodig om uiteindelijk toe te werken naar industriestandaarden. De transitie richting de circulaire economie komt steeds meer op gang en het is essentieel dat partijen van elkaar leren. Om deze reden wordt de vergunninghouder gevraagd deze informatie publiekelijk beschikbaar te stellen.

5.7 Bijdrage van het windpark aan het verminderen van ecologische drukfactoren

In het Noordzeeakkoord⁵⁴ is de ambitie uitgesproken dat nieuwe installaties gerealiseerd worden met een zo klein mogelijke negatieve ecologische voetafdruk (afpraak 5.2). In lijn hiermee worden aanvragers gestimuleerd om drukfactoren tijdens zowel de bouw- als de exploitatiefase van het windpark te verminderen, gericht op verschillende doelsoorten.

In de Natuurherstelverordening⁵⁵ wordt gewezen op de negatieve effecten van kunstlicht op ecosystemen. Dit licht kan naar verwachting een versturende werking hebben op onder andere trekvogels. Aanvragers worden daarom in onderdeel 1.1 gestimuleerd om de lichtintensiteit van toplichten, wanneer mogelijk, te verminderen door middel van *Aircraft Detection Light System*- technologie.

Voor de toekomstige uitrol van windenergie op zee is het essentieel om technieken te blijven ontwikkelen om het impuls onderwatergeluid tijdens de bouwfase, gemeten als het aantal bruinvisverstoringdagen, te verminderen. Dit is in lijn met afspraken 5.6 en 5.7 uit het Noordzeeakkoord. Verschillende activiteiten kunnen hiertoe worden ingezet, zoals mitigerende maatregelen, geluidsvermindering, toepassen van een lager aantal turbines en innovatieve

⁵⁴ <https://www.rijksoverheid.nl/documenten/rapporten/2020/06/19/bijlage-off-rapport-het-akkoord-voor-de-noordzee>

⁵⁵ Verordening (EU) 2024/1991 van het Europees Parlement en de Raad van 24 juni 2024 inzake natuurherstel en tot wijziging van Verordening (EU) 2022/869



bouwtechnieken. Voor onderdeel 1.2 krijgt een aanvraag meer punten toegekend naarmate het aantal bruinvisverstoringdagen tijdens de bouwfase wordt teruggebracht ten opzichte van het maximum aantal bruinvisverstoringdagen zoals opgenomen in het kavelbesluit. Ook tijdens de exploitatiefase kan geluidshinder voor zeezoogdieren en ander onderwaterleven ontstaan door het gebruik van onderhoudsschepen in het windpark. In onderdeel 1.3 wordt de aanvrager gestimuleerd om door optimalisering van de logistieke planning deze geluidshinder te beperken.

Bij alle onderdelen van het criterium wordt een aanvraag hoger gerangschikt naarmate de aanvraag met meer punten wordt beoordeeld door de onafhankelijke expertcommissie. Voor dit criterium zijn in tabel 6 verschillende voorwaarden voor het toepassen van de beoordelingsmaatstaven en beoordelingsmaatstaven opgenomen. De aanvrager dient voor elke maatregel te onderbouwen dat voldaan is aan deze voorwaarden en beoordelingsmaatstaven. De onafhankelijke expertcommissie zal toetsen of is voldaan aan deze voorwaarden en beoordelingsmaatstaven.

De impact die de uitrol van wind op zee heeft is voor bepaalde soorten nog onvoldoende bekend. Om speciale aandacht te kunnen geven aan soorten waarvoor deze impact alleen op Noordzee-brede schaal kan worden gemeten, wordt bij onderdeel 2 een financiële bijdrage aan een nader te bepalen fonds of organisatie gevraagd. Meer informatie hierover volgt snel. In de vergunning zal worden opgenomen dat deze betaling, na het onherroepelijk worden van de vergunning, dient plaats te vinden en op welke wijze dit zal geschieden.

5.8 Bijdrage aan de inpassing van de in kavel IJmuiden Ver Gamma-A geproduceerde elektriciteit in het energiesysteem

5.8.1 Algemeen

Bij het criterium 'de bijdrage aan de inpassing van de in kavel IJmuiden Ver Gamma-A geproduceerde elektriciteit in het Nederlands energiesysteem' (tabel 7 van de bijlage) wordt een aanvraag hoger gerangschikt naarmate de aanvraag een hoger cumulatief vermogen aanbiedt dat de som is van nieuwe elektriciteitsvraag die tot stand zal komen middels leveringsovereenkomst(en) en een capaciteitsbeperkingscontract zonder vergoeding met de netbeheerder. De aanvrager dient te onderbouwen dat voldaan zal worden aan deze voorwaarden en de beoordelingsmaatstaven.

5.8.2 De inpassing van de in kavel IJmuiden Ver Gamma-A geproduceerde elektriciteit in het Nederlandse energiesysteem

De additionele circa 10 GW windenergie op zee – zoals opgenomen in de aanvullende routekaart windenergie op zee 2030 om te komen tot circa 21 GW windenergie op zee – kan niet zonder meer in het landelijke hoogspanningsnet worden ingevoerd. De ontwikkeling van windenergie op zee en de realisatie van de plannen voor ontwikkeling van elektriciteitsvraag sluiten niet vanzelfsprekend op elkaar aan. Hierdoor kan er een (tijdelijk en geografisch) verschil ontstaan tussen elektriciteitsvraag en -aanbod. Dit zal op momenten van een hoog aanbod aan elektriciteit, onder andere als gevolg van hoge windenergieproductie op zee, tot significante knelpunten kunnen leiden in het elektriciteitsnet op land. Als de achterblijvende vraagontwikkeling aanhoudt en meer windparken uit zee operationeel worden, dan kan er een moment komen dat de netbeheerder van het net op zee genoodzaakt is om de transportrechten voor de nog te ontwikkelen windparken op zee te onthouden.

Uit de netanalyse van TenneT blijkt dat een deel van de congestiepunten een hoge correlatie kent met de momenten van invoeding door windparken op zee. De geïdentificeerde congestiepunten met een correlatie met de invoeding vanuit windenergie op zee zijn echter wel van dien aard dat ze een risico vormen voor de toekomstbestendige uitrol van windenergie



op zee. Het zwaartepunt is voorzien op Krimpen-Geertruidenberg. De investeringen als voorgesteld door TenneT in het laatste investeringsplan (IP2024) lossen deze verwachte congestie op, maar de benodigde netuitbreidingen zijn naar verwachting pas gereed tussen 2033 en 2035. Dit is nadat de te ontwikkelen windparken op zee volgens de aanvullende routekaart windenergie op zee in gebruik worden genomen.

Daarom wordt de aanvrager – in navolging van de vergunningverleningen van windenergiegebied Hollandse Kust (west) kavel VII en windenergiegebied IJmuiden Ver kavel Beta – ook in de vergunningverleningen voor de kavels Gamma-A en Gamma-B van windenergiegebied IJmuiden Ver gestimuleerd om maatregelen te nemen die de grootte van de voorziene congestie mitigeren. Door nu al maatregelen te stimuleren zal de impact van de maatregel per windpark op zee kleiner zijn, dan als dit beperkt wordt tot de laatste aan te sluiten windparken op zee.

Het verkleinen van het verschil tussen elektriciteitsvraag en -aanbod kan door maatregelen te nemen aan zowel de vraagkant als aan de aanbodkant. Maatregelen die vraagontwikkeling stimuleren leiden tot de hoogste maatschappelijke waarde. De geproduceerde hernieuwbare elektriciteit wordt dan maximaal benut. Op de korte termijn is echter sprake van een stagnerende vraagontwikkeling. Het is daarom onduidelijk of de vraagontwikkeling tijdig in voldoende afname kan voorzien om de voorziene congestie te mitigeren. Om de toekomstige elektriciteitsvraag tijdig te kunnen voorzien van de benodigde hernieuwbare elektriciteit, moet nu gestart worden met de vergunningverlening van de daarvoor benodigde windparken op zee. Daarom bestaat het criterium voor de inpassing van de in de kavel IJmuiden Ver Gamma-A geproduceerde elektriciteit in het Nederlands energiesysteem uit twee onderdelen, waarin een mogelijkheid is voor de aanvrager om maatregelen te nemen ten aanzien van zowel het aanbod als de vraag:

1. Het stimuleren van nieuwe elektriciteitsvraag op land; en/of
2. Het zonder vergoeding toestaan van een tijdelijke beperking van een gedeelte van de maximale transportcapaciteit van het windpark in kavel IJmuiden Ver Gamma-A.

5.8.3 Het stimuleren van nieuwe elektriciteitsvraag op land

Door te stimuleren dat nieuwe elektriciteitsvraag op land zich ontwikkelt is beoogd om het risico op een verschil in vraag en aanbod en de nadelige effecten daarvan te verkleinen. Vanwege het weersafhankelijke karakter van het elektriciteitsaanbod door windenergie op zee zal het in de toekomst van meerwaarde zijn als de vraag operationeel meebeweegt met het aanbod. Op dit moment heeft TenneT vanuit de opgave voor het elektriciteitsnet echter vooral een behoefte aan de ontwikkeling van vraag in zijn algemeenheid (baseload en flexibel). Om deze reden wordt er in deze regeling niet specifiek gestuurd op een bepaald leveringsprofiel. Hierdoor is het totaal van potentiële afnemers van de door het windpark op zee geproduceerde elektriciteit groter, wat bijdraagt aan het verlagen van markt- en investeringsrisico's.

Voor dit subcriterium zijn in tabel 7 verschillende voorwaarden voor het toepassen van de beoordelingsmaatstaf (1.1 tot en met 1.8), een beoordelingsmaatstaf en bij behorende punten opgenomen. Waar nodig worden deze hierna nader toegelicht.

Voorwaarde voor toepassen van de beoordelingsmaatstaf 1.1

De nieuwe elektriciteitsvraag wordt door een producent van windenergie op zee gestimuleerd door het overeenkomen van één of meer leveringsovereenkomsten van de door het windpark op zee geproduceerde hernieuwbare elektriciteit met één of meer zakelijke afnemers op land. De afnemer zal de door het windpark op zee geproduceerde hernieuwbare elektriciteit moeten verbruiken in één of meer installaties voor directe of indirecte elektrificatie. Hierdoor wordt de voorziene congestie verlicht en worden broeikasgasemissies gereduceerd waardoor het bijdraagt aan de klimaatdoelstellingen inclusief de doelstelling van de ontwikkeling van



windenergie op zee.

Onder directe elektrificatie valt het vervangen van bestaande installaties die werken op fossiele brandstoffen door installaties die hernieuwbare elektriciteit verbruiken. Indirecte elektrificatie betreft het gebruik van de hernieuwbare elektriciteit in installaties voor de productie van andere energiedragers die gebruikt kunnen worden voor de verduurzaming van fossiele processen. Hierbij gaat het bijvoorbeeld, maar niet uitsluitend, om de productie van groene waterstof. Aangenomen wordt dat de geproduceerde waterstof of andere energiedrager leidt tot de verduurzaming van een proces die de waterstof of andere energiedrager gebruikt als brandstof.

Voorwaarde voor toepassen van de beoordelingsmaatstaf 1.2

De installatie dient de elektriciteitsvraag te vergroten ten opzichte van het moment dat de periode voor het indienen van een aanvraag voor een vergunning voor de kavel IJmuiden Ver Gamma-A sluit. Om dat toetsbaar te maken geldt dat op het moment van sluiten van de aanvraagperiode voor de vergunning de installatie fysiek niet operationeel, aanwezig of in aanbouw mag zijn.

Voorwaarde voor toepassen van de beoordelingsmaatstaf 1.3

Om de voorziene congestie te verlichten zal op momenten van hoge invoeding van windenergie op zee de elektriciteit zoveel als mogelijk geabsorbeerd moeten worden tussen het aanlandingspunt van de elektriciteit en het congestiepunt. Daarom is een geografisch gebied bepaald waar de nieuwe elektriciteitsvraag middels één of meer leveringsovereenkomsten voor het verbruik van de hernieuwbare elektriciteit van het windpark op zee in één of meer installaties gestimuleerd kan worden.

De installatie die leidt tot nieuwe elektriciteitsvraag dient binnen het geografisch gebied van de provincie Zuid-Holland aan te sluiten op het elektriciteitsnet. Dit is ter illustratie weergegeven in figuur 1. In dit geografisch gebied kan nieuwe vraagontwikkeling bijdragen aan een effectieve inpassing van windenergie op zee in het Nederlandse elektriciteitssysteem.



Vergunningverlening IJmuiden Ver kavel Gamma-A en Gamma-B: geografisch gebied



Figuur 1. Vergunningverlening IJmuiden Ver kavel Gamma-A: markering geografisch gebied

Voorwaarde voor toepassen van de beoordelingsmaatstaf 1.4

Om te verzekeren dat de leveringsovereenkomst leidt tot de realisatie van een installatie met nieuwe elektriciteitsvraag die voor langere tijd operationeel is in het energiesysteem, dient de leveringsovereenkomst voor het verbruik van de hernieuwbare elektriciteit voor minimaal 48 maanden te worden overeengekomen voor een periode van minimaal 1000 uur per



kalenderjaar vanaf het moment dat de gelijkstroomverbinding wordt opgeleverd vanaf de in het ontwikkelkader windenergie op zee genoemde opleveringsdatum 3: “oplevering gelijkstroomverbinding” voor de onderhavige kavel.

Voorwaarde voor toepassen van de beoordelingsmaatstaf 1.5

Bij de vergunningverlening van windenergiegebied IJmuiden Ver kavel Beta was het vanwege het vereiste van het bewaken van de drempelwaarde nodig om bij de aanvraag concreet inzicht te geven in de te contracteren of gecontracteerde installatie met de nieuwe elektriciteitsvraag. Daardoor kon getoetst worden of de drempelwaarde redelijkerwijs bewaakt kon worden door de aanvrager. In de vergunningverleningen voor de kavels IJmuiden Ver Gamma-A en Gamma-B wordt de drempelwaarde losgelaten. Het is daarom niet noodzakelijk om ten tijde van de vergunningaanvraag nieuwe elektriciteitsvraag gecontracteerd te hebben of dat er vergaande concepten liggen. Er kunnen redelijke toekomstige ontwikkelingen van nieuwe elektriciteitsvraag zijn voorzien, die in de tijd niet gelijk vallen met het moment van de vergunningaanvraag, maar die wel van toegevoegde waarde zijn en een leveringsovereenkomst nodig hebben.

Om erop toe te zien dat de installatie met de nieuwe elektriciteitsvraag zich ook redelijkerwijs tijdig aandient en operationeel is (voorwaarde 1.6), moet de vergunninghouder uiterlijk 36 maanden na onherroepelijk worden van de vergunning de vergunningverlener informeren welke installatie met nieuwe elektriciteitsvraag voor welk vermogen is gecontracteerd, hoe de installatie wordt gerealiseerd en wanneer de installatie operationeel is. Na 36 maanden resteert nog circa twee jaar om de installatie met de nieuwe elektriciteitsvraag te operationaliseren vóór het moment dat het net op zee wordt opgeleverd en het windpark op zee operationeel is.

Met deze voorwaarden wordt de markt van vraag en aanbod meer tijd geboden elkaar te vinden. Hierdoor is de verwachting dat het totaal van potentiële nieuwe elektriciteitsvraag die kan worden gecontracteerd groter zal zijn. Dit moet bijdragen aan zowel het verlagen van markt- en investeringsrisico's voor windparkontwikkelaars als het stimuleren van de vraagontwikkeling.

Voorwaarde 1.5 moet in samenhang gezien worden met de voorwaarde onder 2.4. Daaruit volgt dat de vergunninghouder uiterlijk 36 maanden na onherroepelijk worden van de vergunning de vergunningverlener informeert over het vermogen waarop het capaciteitsbeperkingscontract (CBC) van toepassing zal zijn. Dit betekent dat de vergunninghouder de precieze verdeling tussen de nieuwe elektriciteitsvraag en het CBC zonder vergoeding nog kan invullen tot dat moment. De vergunninghouder is daarbij gebonden aan het invullen van het in de aanvraag aangeboden vermogen.

Voorwaarde voor toepassen van de beoordelingsmaatstaf 1.6

De voorziene congestie die gecorreleerd is met de invoeding van windenergie op zee is het gevolg van momenten van hoge productie van windenergie en onvoldoende afname op de juiste locatie. Dit zal plaatsvinden vanaf het moment dat het windpark op zee volledig in bedrijf is genomen, oftewel vanaf het moment van oplevering van het net op zee. Daarom moet de nieuwe elektriciteitsvraag ook operationeel zijn vanaf de datum van oplevering van het net op zee volgens het ontwikkelkader windenergie op zee.

In het ontwikkelkader windenergie op zee wordt een concrete datum genoemd waarop de ontwikkelaar van de nieuwe elektriciteitsvraag zijn planning af kan stemmen. Mocht om welke reden dan ook de oplevering van het net op zee later worden dan de datum uit het ontwikkelkader, dan kan de vergunninghouder in overleg met de vergunningverlener een redelijkerwijs latere datum afspreken voor het operationaliseren van de nieuwe



elektriciteitsvraag.

Voorwaarde voor toepassen van de beoordelingsmaatstaf 1.7

Om vast te stellen dat de installatie met de nieuwe elektriciteitsvraag operationeel is geweest volgens de aan de vergunning verbonden voorwaarden, zoals bijvoorbeeld het minimum aantal uren, de locatie, het vermogen, het zijn van een nieuwe installatie en het moment van ingebruikname, moet de vergunninghouder vanaf de datum van oplevering van het net op zee volgens de in het ontwikkelkader bepaalde datum jaarlijks informatie overleggen over hoe de installatie - die de hernieuwbare elektriciteit van het windpark conform de leveringsovereenkomst verbruikt - operationeel is geweest.

Vergunninghouder stemt met de vergunningverlener af op welke wijze de informatie wordt aangeleverd. Niet-limitatief valt daarbij te denken aan bijvoorbeeld de leveringsovereenkomst(en), bewijs van afboeking van garanties van oorsprong voor hernieuwbare elektriciteit van het windpark door de installatie(s), etc. Vergunningverlener behoudt zich het recht voor om aanvullende informatie te verzoeken.

Mocht met de vergunningverlener een latere datum zijn afgesproken als gevolg van de vertraagde oplevering van het net op zee, dan geldt deze verplichting vanaf die nieuw overeengekomen datum.

Voorwaarde voor toepassen van de beoordelingsmaatstaf 1.8

Een installatie met nieuwe elektriciteitsvraag die al onderdeel is van een eerder verleende vergunning voor een windpark op zee kwalificeert niet om in aanmerking te komen voor de punten die op basis van tabel 7 kunnen worden toegekend.

5.8.4 Het zonder vergoeding toestaan van een tijdelijke beperking van een gedeelte van de maximale transportcapaciteit van het windpark in kavel IJmuiden Ver Gamma-A

Om de aanvrager meer flexibiliteit te bieden bevat de regeling een tweede mogelijkheid die bijdraagt aan het verminderen van de voorziene congestie. Naast het stimuleren van vraagontwikkeling door het afsluiten van een of meer leveringsovereenkomsten met zakelijke afnemers, kan de aanvrager er ook voor kiezen om een deel van het – als onderdeel van dit criterium – aangeboden vermogen aan te bieden aan de netbeheerder voor een CBC zonder vergoeding als beperking op de transportcapaciteit. Het CBC kan leiden tot een tijdelijke beperking van de maximale transportcapaciteit op de aansluiting van het windpark op het elektriciteitsnet.

Voorwaarde voor toepassen van de beoordelingsmaatstaf 2.1

Het deel van het vermogen dat als CBC wordt aangeboden kan maximaal 15% van het aantal uren per kalenderjaar door de netbeheerder worden ingezet zover dit kan leiden tot mitigatie van congestie. De netbeheerder past hierbij de standaardregels toe voor congestiemanagement. Voor het eerste en het laatste jaar dat het CBC van toepassing is, wordt deze 15% berekend over het aantal uren van dat jaar dat het CBC van toepassing is.

Voorwaarde voor toepassen van de beoordelingsmaatstaf 2.2

De vergunninghouder ontvangt over het vermogen dat onderdeel is van het CBC geen vergoeding voor het door de netbeheerder beperken van de transportcapaciteit.

Voorwaarde voor toepassen van de beoordelingsmaatstaf 2.3

De looptijd van het CBC is 48 maanden vanaf de datum van oplevering van het net op zee volgens het ontwikkelkader windenergie op zee. Dit is ten tijde van publicatie van de conceptregeling de periode totdat het moment waarop is verwacht dat uitbreiding van het elektriciteitsnet gereed is dat moet leiden tot minder knelpunten door de invoeding van



elektriciteit van het windpark op zee. Na deze periode vervalt de noodzaak voor het handhaven van het CBC zonder vergoeding.

Voorwaarde voor toepassen van de beoordelingsmaatstaf 2.4

Voorwaarde 2.4 moet gezien worden in samenhang met voorwaarde 1.6. Daaruit volgt dat de vergunninghouder uiterlijk 36 maanden na onherroepelijk worden van de vergunning de vergunningverlener informeert welke nieuwe elektriciteitsvraag wordt gestimuleerd middels een leveringsovereenkomst en welk vermogen aangeboden wordt binnen een CBC zonder vergoeding. Dit betekent dat de vergunninghouder de precieze verdeling tussen de nieuwe elektriciteitsvraag en het CBC zonder vergoeding nog kan invullen tot dat moment. De vergunninghouder is daarbij gebonden aan het invullen van de totale som van het in de aanvraag aangeboden vermogen.

5.8.5 Beoordelingsmaatstaf en punten

Onderdelen 1 en 2 kennen dezelfde beoordelingsmaatstaf met daarbij horende puntenschaal. Punten worden toegekend op basis van de totale som van het in de aanvraag aangeboden vermogen aan nieuwe elektriciteitsvraag en vermogen aan geaccepteerde beperking van de maximale transportcapaciteit middels een CBC zonder vergoeding. Dit biedt de aanvrager flexibiliteit en keuzevrijheid om tegen de laagst mogelijke kosten maximale invulling te geven aan maatregelen die bijdragen aan het verlichten van de voorziene congestie, en daarmee bij te dragen aan een toekomstbestendigere uitrol van windenergie op zee.

Het puntensysteem is regressief opgebouwd. Hiermee wordt er invulling gegeven aan een gewenste minimale groei van elektriciteitsvraag in het elektriciteitsnet. De eerste 49 MW krijgt daarom geen punten. Daarna worden voor elke 10 MW 5 punten toegekend, met vanaf 100 MW een tussentijdse sprong van 60 punten.

6. Juridische aspecten

Op grond van de onderhavige regeling wordt een vergunning voor de bouw en exploitatie van een windpark op zee verleend. Het betreft een schaarse vergunning en derhalve worden potentiële gegadigden op een competitieve en non-discriminatoire wijze in de gelegenheid gesteld om mee te dingen naar de vergunning. Aangezien de procedure voor de verlening van de vergunning op deze wijze wordt ingericht, is er geen sprake van staatssteun. Er zou sprake zijn van het verlenen van verboden staatssteun in de vorm van vermeden kosten voor onderzoeken in het kader van de milieueffectrapportage en Passende Beoordeling, die bij de voorbereiding van het kavelbesluit door de Minister van Klimaat en Groene Groei zijn gemaakt. Om dit te voorkomen, worden deze kosten in rekening gebracht bij de uiteindelijke vergunninghouder.

7. Consultatie

Het ontwerp van de regeling is van PM november 2024 tot en met PM januari 2025 geconsulteerd via de website van RVO.⁵⁶ Voorafgaand aan deze consultatie, zijn potentiële aanvragers in de gelegenheid gesteld om schriftelijk dan wel mondeling in een bijeenkomst en één-op-ééngesprekken hun opvattingen over de op te stellen regeling kenbaar te maken. Deze bijeenkomsten en gesprekken hebben plaatsgevonden in januari 2024 en de zomer van 2024. Met deze opvattingen is, waar mogelijk, rekening gehouden. Nadere verduidelijkingen die zijn gevraagd worden via de website van RVO beschikbaar gesteld.

[PM: wijzigingen t.o.v. consultatie-versie.]

⁵⁶ <https://www.rvo.nl/onderwerpen/windenergie-op-zee/ijmuiden-ver>.



8. Regeldruk

8.1 Inleiding

Bij onderhavige regeling moet de aanvrager informatie verstrekken ten behoeve van de verschillende rangschikkingscriteria uit de regeling. Deze informatie is grotendeels al beschikbaar bij aanvragers, omdat deze informatie relevant is voor de interne besluitvorming over de aanvraag. Het is mogelijk dat op grond van onderhavige regeling aanvragen worden ingediend die uiteenlopend kunnen zijn qua inzet, voorbereidingstijd, complexiteit en omvang. Echter, door het zoveel mogelijk objectief vormgeven van de rangschikkingscriteria, zoals vermeld onder paragraaf 5, is de verwachting dat deze verschillen tussen aanvragers beperkt zullen zijn. Eveneens beperkt de mate van objectiviteit de regeldruk, omdat het op voorhand duidelijker is welke activiteiten nodig zijn om punten te behalen voor de rangschikkingscriteria. Het is niet ongebruikelijk dat vaste medewerkers hier (ver) voorafgaand aan de publicatie van onderhavige regeling voorbereidingen voor treffen of dat, indien wenselijk, additionele expertise wordt ingezet. Het bepalen van de administratieve lasten voor onderhavige regeling is daarom vooral een benadering gebaseerd op een aantal algemene uitgangspunten (zie onderstaande toelichting). De keuze voor deze vergunningsprocedure is onder meer gebaseerd op de resultaten van een bedrijfsvertrouwelijke marktconsultatie, zoals toegelicht in paragraaf 7. Aan deze consultatie namen marktpartijen deel die hebben aangegeven interesse te hebben in een kavel in de windenergiegebieden IJmuiden Ver en Nederwiek. Uit deze consultatie bleek dat er bij slechts een zeer klein deel van de marktpartijen voorkeur bestaat voor een andere procedure, zoals een veiling, die minder administratieve lasten met zich mee brengt.

In deze ministeriële regeling zijn vergelijkbare rangschikkingscriteria opgenomen als in de ministeriële regeling voor IJmuiden Ver Beta. Op basis van onderhavige regeling is in totaal één vergunning beschikbaar. Overeenkomstig artikel 2, derde lid, van de regeling, dient een aanvrager ten hoogste één aanvraag in. Daarnaast is het niet noodzakelijk dat aanvragers een bewijs van financiële garanties van de moederorganisatie(s) overleggen. Dit zal de regeldruk ten opzichte van de voorgaande regelingen voor Hollandse Kust (west) kavels VI en VII verminderen.

8.1 Aanvraag

De aanvrager moet voor een aanvraag gegevens overleggen op basis waarvan de technische en financiële haalbaarheid wordt beoordeeld. Ook de productieramingen maken hier onderdeel van uit. In de artikelen 3 en 4 van onderhavige regeling wordt deze informatieverplichting verder uitgewerkt, ook ten behoeve van de toetsing aan de rangschikkingscriteria. Bij het berekenen van de administratieve lasten is uitgegaan van een inzet van circa 12 voltijdsbanen gedurende een tijdsduur van 6 maanden en een vast uurtarief van € 60. Dit resulteert in circa € 748.800 administratieve lasten voor het indienen van een aanvraag. Op basis van de marktconsultatie is de verwachting dat er circa 6 aanvragen zullen worden ingediend. De totale kosten voor deze fase worden daarmee geraamd op € 4.492.800.

8.2 Monitoring / verantwoording

Gedurende de bouw van de productie-installatie dient jaarlijks gerapporteerd te worden over de voortgang van de realisatie van de productie-installatie tot het moment van ingebruikname van de productie-installatie. Het gaat om een korte beschrijving van de voortgang van het project in relatie tot een aantal ijkmomenten. Op deze wijze kan worden beoordeeld wanneer de productie-installatie in gebruik kan worden genomen en of dit binnen de gestelde termijn gebeurt. Voor de jaarlijkse verplichtingen wordt uitgegaan van vier uur per jaar. Dit resulteert in circa € 240 per toegekende vergunning. Er wordt één vergunning verleend. Hiermee komen de jaarlijkse kosten uit op ongeveer € 240. Voor een periode van vijf jaar komen de kosten derhalve uit op € 1.200.



Daarnaast gelden er voor de vergunninghouder nog een aantal rapportageverplichtingen op basis van de rangschikkingscriteria, voor zover de vergunninghouder in zijn aanvraag heeft aangegeven aan de desbetreffende rangschikkingscriteria te zullen voldoen. In totaal zou de vergunninghouder jaarlijks kunnen rapporteren over de elektriciteitsproductie, het aantal stageplaatsen en de bijdrage van het windpark aan internationaal maatschappelijk verantwoord ondernemen. Tot slot zou de vergunninghouder eenmalig kunnen rapporteren over het grondstoffenverbruik, de milieu-impact en het waardebehoud bij het ontwerp, de bouw, de exploitatie en de verwijdering van het windpark.

Voor de rapportageverplichting over het aantal stageplaatsen wordt uitgegaan van 8 uur per jaar. Dit komt neer op jaarlijkse kosten van circa € 480. Gedurende de totale operationele levensduur van het windpark (circa 35 jaar) bedragen deze kosten € 16.800.

Voor de rapportageverplichting over de elektriciteitsproductie wordt uitgegaan van 2 uur per maand. Dit komt neer op jaarlijkse kosten van circa € 1.440. Gedurende de totale operationele levensduur van het windpark (circa 35 jaar) bedragen deze kosten € 50.400.

Voor de rapportageverplichting voor internationaal maatschappelijk verantwoord ondernemen wordt uitgegaan van 1 FTE per jaar. Dit resulteert in jaarlijks circa € 124.800 aan kosten. De vergunninghouder zal ieder jaar rapporteren tot aan het gereed zijn van het windpark voor het leveren van vol vermogen ten behoeve van de testfase, zoals genoemd in de tijdvakken in de vergunning. Dit is maximaal vijf jaar. Voor deze periode komen deze kosten uit op € 624.000.

Voor de rapportageverplichting voor het grondstoffenverbruik, de milieu-impact en het waardebehoud bij het ontwerp, de bouw, de exploitatie en de verwijdering van het windpark wordt uitgegaan van halve voltijdsbaan voor een jaar. De vergunninghouder zal eenmalig, binnen de termijn van 18 maanden na het onherroepelijk worden van de vergunning rapporteren. Dit resulteert in circa € 62.400 aan kosten.

Voor het criterium 'de bijdrage aan de inpassing van de in kavel IJmuiden Ver Gamma-A geproduceerde elektriciteit in het Nederlandse energiesysteem' geldt gedurende vier jaar, vanaf het moment dat het windpark is opgeleverd, een jaarlijkse rapportageverplichting waarin de aanvrager aantoont dat er aan de voorwaarden voor de leveringsovereenkomst is voldaan. Er wordt van uitgegaan dat dit de vergunninghouder 1 dag per jaar kost. Dit resulteert in een jaarlijkse kostenpost van circa € 480. De totale kosten gedurende de vier jaar rapportageverplichting bedragen circa € 1.920.

De totale kosten voor de monitorings- en verantwoordingsfase komen naar verwachting uit op een bedrag van maximaal € 756.720.

8.3 Bankgarantie of waarborgsom

Bij het aanvragen van een bankgarantie of waarborgsom zal de regeldruk voor partijen toenemen. Dit ligt in het feit dat deze aangevraagd dient te worden en dat gedurende de looptijd van de bankgarantie of waarborgsom een maandelijks bedrag zal moeten worden voldaan. Daarbij wordt uitgegaan van een periode van maximaal vijf jaar tussen de aanvraag en de aanwending van de bankgarantie of waarborgsom voor (gedeeltelijke) betaling van het verschuldigde bedrag. In vergelijking met de andere optie die de wet biedt, een waarborgsom, is de regeldruk bij een bankgarantie relatief groter, vanwege de aanvullende kosten gedurende de looptijd van de bankgarantie. De aanvrager kan zelf kiezen tussen een bankgarantie of een waarborgsom.

Uitgaande van een gemiddelde zekerheidsstelling van € 100.000.000 en de kosten van 1% per jaar komen de kosten van een bankgarantie gemiddeld uit op ongeveer € 1.000.000 per jaar.



Dit komt uit op circa € 5.000.000 in totaal.

8.4 Bezwaarprocedures

Iedere aanvrager heeft de mogelijkheid om bezwaar en vervolgens beroep aan te tekenen tegen de vergunningverlening en respectievelijk de beslissing op bezwaar. Voor het bepalen van de administratieve lasten wordt uitgegaan van in totaal drie bezwaar- en beroepsprocedures. De lasten van bezwaar dienen tot het begrip regeldrukkosten te worden gerekend. De lasten die voortvloeien uit eventuele beroepsprocedures worden niet als regeldruk aangemerkt, omdat deze samenhangen met de waarborgfunctie van een eerlijke en efficiënte rechtspleging. De administratieve lasten voor bezwaarprocedures bedragen circa € 10.000 per procedure. De totale eenmalige kosten voor bezwaarprocedures komen daarmee naar verwachting uit op € 30.000 euro.

8.5 Totale regeldrukkosten

De regeling levert in totaal potentieel de volgende regeldruk op:

Fase	Enmalige regeldruk voor alle indieners tezamen	Cumulatieve jaarlijkse regeldruk voor de verkrijger van de vergunning
Aanvraag	€ 4.492.800	-
Monitoring/verantwoording	-	€ 756.720
Bankgaranties	-	€ 5.000.000
Bezwaarprocedures	€ 30.000	-
Totaal	€ 6.020.400	€ 5.756.720

De totale eenmalige kosten van deze regeling komen dus uit op circa € 6.020.400 en de totale cumulatieve jaarlijkse kosten op maximaal circa € 5.756.720, afhankelijk van wat de aanvrager toezegt in de aanvraag.

Ter vergelijking – in hoeverre het mogelijk is om binnen de onzekerheidsmarges een indicatie te geven – bij een geschatte gemiddelde elektriciteitsprijs van € 75 per megawattuur zal een windpark van 1 GW, uitgaande van 4000 vollasturen gedurende 35 productie jaren, een verwachte omzet draaien van circa € 10,5 miljard. In deze vergelijking bedragen de eenmalige regeldrukkosten 0,057% van de verwachte hypothetische omzet en de cumulatieve jaarlijkse kosten percentueel 0,055% van de verwachte hypothetische omzet.

Tot slot, deze regeling heeft geen regeldrukgevolgen voor burgers en midden- en kleinbedrijven (mkb), omdat zij naar verwachting geen aanvragen zullen indienen. Er is daarom geen mkb-toets uitgevoerd.

[PM Adviescollege toetsing regeldruk]

9. Inwerkingtreding

Onderhavige regeling treedt in werking op [PM]. Dit is in overeenstemming met het beleid inzake de vaste verandermomenten van ministeriële regelingen. De periode tussen publicatie van de regeling en de inwerkingtredingsdatum is korter dan twee maanden. Dit is gerechtvaardigd, omdat de sector windenergie op zee reeds op [PM] is geïnformeerd over de data waarop aanvragen kunnen worden ingediend en uitstel van de inwerkingtreding niet in het belang is van de sector windenergie op zee noch van het behalen van de doelstellingen op het gebied van de productie van hernieuwbare energie.



De Minister van Klimaat en Groene Groei,

CONCEPT