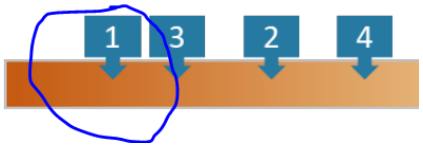
Technische vragen over Partiële herziening Omgevingsvisie Diemen 2040 t.b.v. opwek van wind- en zonne-energie

Fractie	Vraag	Pagina	Onderwerp - vraag	Reactie	Te / Pf
OD	1	Bijlage 2 Blz.6 van de aanvulling	Toetsingskader. Uit het MER blijkt dat er aan de normen van de Wereldgezondheidsorganisatie (WHO) alsmede aan de nieuwe (toekomstige) landelijke normen voor windturbines kan worden voldaan. **Vraag:** Deze nieuwe normen zijn blijkbaar al bekend?	De nieuwe landelijke milieunormen zijn in concept gepubliceerd in het najaar van 2023. De beoogde datum van inwerkingtreding is 1 juli 2025. Lees meer: Landelijke milieunormen Wind op Land	
OD	2	Bijlage 2 Blz.117	 In de beoordeling over Ecologie vallen de beschermde gebieden en beschermde soorten volgens de MER in het rode deel van de balk. **Vraag:** Waarom denkt college dat het verantwoord is om windmolens te plaatsen op basis van deze uitkomsten?	In de belangenafweging rond windenergie worden de gemeentelijke ambities voor duurzame energie (zoveel mogelijk duurzame energie opwekken, o.a. om schadelijke klimaatverandering te voorkomen) gewogen met de impact op de leefomgeving. Bij de tervisielegging van het Concept MER heeft het college van B en W de belangrijkste argumenten voor de keuze van het voorkeursalternatief bekend gemaakt: de energieopbrengst van Alternatief 1 (maximale opbrengst) is veel groter dan bij andere alternatieven. Dit weegt voldoende op tegen de relatief kleine toename (ten opzichte van de andere alternatieven) van de impact op landschap, ecologie en geluid. Onder bepaalde voorwaarden zijn er ook in beschermde gebieden ontwikkelingen mogelijk. In de Aanvulling MER Wind Diemen (bijlage IV van het MER) gaan we uitgebreid in op de vraag hoe een windpark zich verhoudt tot de provinciale beschermingsregimes Natuurnetwerk Nederland (NNN) en Bijzonder Provinciaal	

				Landschap (BPL) (hoofdstuk 5). Voor NNN gaan we in dit document ook nader in op de compensatieopgave. (Zie verder ook het antwoord op vraag 7 van D66)	
OD	3		Zijn er nog vervolgmomenten waarop de raad beslissingsbevoegdheid heeft en wat zijn dan de vervolgstappen?	Zie de antwoorden op de vragen 1, 11 en 12 van D66.	
OD	4		Komt er een vervolg MER onderzoek zoals gemeld door de natuur en milieu federatie NH?	Voordat er een windpark gebouwd kan worden zullen nog meer onderzoeken nodig zullen zijn, waaronder opnieuw een MER (een 'ProjectMER' gekoppeld aan een volgend ruimtelijk besluit), met een uitgebreid (jaarrond) natuuronderzoek.	
OD	5		a. Worden de vervolgonderzoeken in opdracht van een initiatiefnemer door een onafhankelijke partij uitgevoerd? b. En heeft de raad dan nog een middel om projecten te stoppen of wijzigen?	a) Vervolgonderzoeken zullen in een volgende fase moeten worden uitgevoerd. De verantwoordelijkheid ligt dan waarschijnlijk grotendeels bij een initiatiefnemer (zoals een energiecoöperatie of projectontwikkelaar). b) De sturingsmogelijkheden van de raad worden omschreven in de antwoorden op de vragen 1, 11 en 12 van D66.	
OD	6	Bijlage 3 Blz. 4	Onder aan de bladzijde bronvermelding nummer 8 staat “In tabel 3.1 ‘Beoordelingskader voor het MER’, is aangegeven dat de opwekpotentie per gebied kwantitatief zou worden beoordeeld. Dit is in het MER niet gebeurd.” Vraag: Waar is tabel 3.1?	• Tabel 3.1 is te vinden in het MER Wind Diemen, hoofdstuk 3.3 – Beoordelingskader (pag. 29). • De opwekpotentie wordt besproken in hoofdstuk 4.6 – Energie (pag. 75). • Zie voor exactere informatie over opwekcijfers ook Bijlage 7 (Notitie financiële haalbaarheid).	
OD	7	Bijlage 3 Bijlage 1	Projectgegevens toetsing. Het bevoegd gezag heeft de Commissie niet in de gelegenheid gesteld om zienswijzen en adviezen bij haar advies te betrekken. Vragen: Wat was de reden?	De Commissie MER kan zienswijzen bij haar advies betrekken als de opdrachtgever dat wenst. Maar dit is geen wettelijke vereiste. Het college van B en W heeft in dit geval ervoor gekozen de zienswijzenperiode en het advies van de Commissie MER parallel te laten verlopen.	

<table>
<tr><td></td><td></td><td></td><td>Worden in het vervolgproces ter aanvulling van het MER advies de zienswijzen wel meegenomen?</td><td></td></tr>
<tr><td>OD</td><td>8</td><td>Bijlage 6</td><td>Naar aanleiding van: Matthijsen, J. et al. (2023), Monitor RES 2023. Een voortgangsanalyse van de Regionale Energie Strategieën, Den Haag: Planbureau voor de Leefomgeving. Blz. 46 over vollasturen.
“Voor de inschatting van elektriciteitsproductie in 2030 uit projecten in het onderdeel pijplijn zijn vanzelfsprekend geen metingen beschikbaar en wordt een berekening gemaakt met standaard vollasturen volgens de voor de subsidieaanvraag voorgeschreven projectspecificaties.
Als een project eenmaal is gerealiseerd blijkt het veelal een lagere elektriciteitsproductie te krijgen
dan de schatting op basis van de standaardgegevens.” en “Mogelijke oorzaken voor lagere elektriciteitsproductie bij realisatie ten opzichte van de verwachte productie zijn variabele weersomstandigheden, tijdelijk afschakelen van productie bij overvloedig aanbod of tijdens onderhoud, of wijzigingen aan het systeemontwerp tijdens de bouw van een windpark” De door de RVO gepubliceerde uren met negatieve energieprijzen zijn 190 uren met een negatieve NL stroomprijs dit jaar; 70% stijging y-o-y. Ook nog 45 uren met stroomprijs NUL. Bron: . https://www.rvo.nl/subsidies-</td><td>a) Zekerheid over de elektriciteitsprijs op de lange termijn is er niet, daarom is in de Notitie financiële haalbaarheid (Pondera) met een drietal scenario’s rekening gehouden.
Tabel 5.2. Scenario’s voor stroomprijzen
<table><tr><th>Scenario</th><th>Stroomprijs (€ / MWh)</th><th>SDE-basisbedrag* (€ / MWh)</th><th>SDE++ voordeel</th></tr><tr><td>Gemiddelde prijs, wel SDE</td><td>€ 60,00</td><td>€ 96,30</td><td>Wel</td></tr><tr><td>Gemiddelde prijs, geen SDE</td><td>€ 60,00</td><td>N.v.t.</td><td>Geen</td></tr><tr><td>Hoge prijs, geen SDE</td><td>€ 75,00</td><td>N.v.t.</td><td>Geen</td></tr></table>*zoals geadviseerd door PBL in het eindadvies basisbedrag 2023[10]
De gemiddelde stroomprijs ligt momenteel boven de €75,-. Er wordt in de notitie niet ingegaan op negatieve stroomprijzen.

b) We hebben dit nagevraagd bij Pondera: het gaat om netto rendementen. Alle afdrachten zoals belastingen, rentelasten, bankkosten, etc. zijn dan al voldaan. Zie voor de financiële parameters ook hoofdstuk 5.1 van de notitie.</td></tr>
</table>

			financiering/sde/produceren/negatieve-elektriciteitsprijzen. Vragen: a. Is met de negatieve prijzen in de berekening van Pondera rekening gehouden? b. Zijn de genoemde projectrendementen een bruto of netto rendement?		