

Benachrichtigung an die von einer geplanten Tätigkeit betroffene Vertragspartei gemäß Artikel 3 des Espoo-Übereinkommens

**A. Informationen über die geplante Tätigkeit**

1. *Name des Projekts:*
  - Windenergiegebiet Doordewind I
2. *Art der geplanten Tätigkeit:*
  - Errichtung und Betreiben eines Windmühlenparks in einem Windenergiegebiet.
3. *Ist die geplante Tätigkeit in Anhang I des Übereinkommens aufgeführt?*
  - Nein.
4. *Ausdehnung der geplanten Tätigkeit (Haupttätigkeit und damit zusammenhängende Tätigkeiten):*
  - Verlegen von Kabeln/Pipelines für den Bau des Windmühlenparks. Beseitigung des Windmühlenparks nach Ablauf der Betriebszeit.
5. *Umfang der geplanten Tätigkeit:*
  - Die Flächenaufteilung ist noch nicht bekannt, die Fläche des Gebiets wurde vorläufig auf ca. 200 km<sup>2</sup> festgelegt. Im Windenergiegebiet sind ein oder zwei Windmühlenparks mit einer (Gesamt-)Nennleistung von maximal 2,3 GW geplant.
6. *Zeitraum für die geplante Tätigkeit*
  - Geplanter Baubeginn 2027; Betriebszeit etwa 35 Jahre.
7. *Beschreibung der geplanten Tätigkeit (eingesetzte Technologie):*
  - Siehe Anlage I: Tabelle 1.0
8. *Standort*
  - Das Windenergiegebiet liegt in der Ausschließlichen Wirtschaftszone (AWZ) der Niederlande und grenzt an die AWZ von Deutschland. Das Gebiet liegt etwa 85 km nördlich der niederländischen Watteninsel Ameland. Sie Anlage II: Standortkarte Windenergiegebiet Doordewind I und Koordinaten.

**B. Informationen über die erwarteten Umweltauswirkungen und die vorgeschlagenen Milderungsmaßnahmen**

9. *Geltungsbereich der Beurteilung*
  - Die betreffenden (Umwelt)aspekte werden in der UVP untersucht.
10. *Erwartete Umweltauswirkungen der geplanten Tätigkeiten*
  - Unbekannt, Gegenstand der UVP.
11. *Grenzüberschreitende Auswirkungen*
  - Diese werden ebenfalls in der UVP untersucht.
12. *Vorgeschlagene Schadensbegrenzungsmaßnahmen*
  - Diese werden ebenfalls in der UVP untersucht.
13. *Anlass der geplanten Tätigkeit:*
  - Das niederländische Klimagesetz schreibt bis 2030 eine Reduktion der CO<sub>2</sub>-Emissionen im Vergleich zu 1990 um 55 Prozent vor und sieht bis 2050 eine völlig CO<sub>2</sub>-neutrale Stromerzeugung (Klimaziele) vor. Die Windenergie auf See spielt darin eine Schlüsselrolle, weil:
    - Windparks in großem Umfang erneuerbare Energie liefern,
    - die Niederlande weniger auf Import von Energie angewiesen sind.
14. *Antwortfrist*

- Innerhalb von 6 Wochen nach Eingang des Espoo-Benachrichtigungsformulars.

### **C. Antragstellende Partei**

Ministerie van Klimaat en Groene Groei [*Ministerium für Klima und grünes Wachstum*]  
Directoraat-generaal Klimaat & Energie [*Generaldirektion Klima und Energie*]  
Directie Realisatie Engergetransitie [*Direktion Umsetzung Energiewende*]  
Postfach 20401  
2500 EK DEN HAAG  
Kontaktperson: Herr R. P. C. Heemskerk  
E-Mail-Adresse: r.p.c.heemskerk@minezk.nl

Betroffene Vertragsparteien, die eine Benachrichtigung erhalten.

- Deutschland
- Dänemark
- Vereinigtes Königreich

### **Zusätzliche Anlage**

Samenvatting Concept Notitie Reikwijdte en Detailniveau milieueffectrapport kavelbesluit windenergiegebied Doordewind Kavel I [*Bericht über Umfang und Detaillierungsgrad Umweltverträglichkeitsprüfung Windenergiegebiet Doordewind Fläche I*]

**ANLAGE I: TABELLE 1.0 (EINGESETZTE TECHNOLOGIE)**

TABELLE 1.0

<b>Betreff</b>	<b>Bandbreite</b>												
Gesamte Nennleistung in Windenergiegebiet DDW I	2,0 - 2,3 GW												
Höchstanzahl Turbinen	Eine Gesamtnennleistung von 2,3 GW pro Standort und eine Mindestleistung von 15 MW pro Turbine ergibt 153 Turbinen pro Fläche												
Leistung einzelne Windturbinen	Minimal 15 MW und maximal 25 MW <sup>1</sup>												
Spitzenhöhe einzelne Windturbinen	15 MW Turbinen: maximal 261 Meter 20 MW Turbinen: maximal 304,8 Meter (= 1.000 Fuß) 25 MW Turbinen: maximal 330 Meter <sup>2</sup>												
Rotorfreier Bereich (Abstand zwischen unterer Rotorspitze und Boden) einzelne Windturbinen	Minimal 25 Meter												
Rotordurchmesser einzelne Windturbinen	15 MW Turbinen: maximal 236 Meter 20 MW Turbinen: maximal 280 Meter 25 MW Turbinen: maximal 305 Meter <sup>3</sup>												
Maximale Gesamtfläche Rotor <sup>4</sup>	7.081.150 m <sup>2</sup>												
Mindestabstand zwischen Windturbinen <sup>5</sup>	Vier Rotordurchmesser												
Anzahl Rotorblätter pro Windturbine	3												
Fundamenttypen	Monopile-Struktur, Pfeilerfundament, Dreibeinfundament, Schwerkraftfundament, Bucket Fundament												
Zulässige Lärmemission bei Rammarbeiten Fundament (Impulslärm)	160 bis maximal 164 dB re 1 µPa <sub>2s</sub> SEL <sub>ss</sub> (in 750 m Entfernung von der Lärmquelle)												
Bei Vibrationsrammen Monopile-Struktur: Anzahl und Durchmesser Ramppfahl/-pfähle:	<table border="1"> <thead> <tr> <th><b>Monopile</b></th> <th><b>15 MW</b></th> <th><b>20 MW</b></th> <th><b>25 MW</b></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Oberseite Durchmesser (m)</td> <td>7,5</td> <td>8,5</td> <td>10,5</td> </tr> <tr> <td>Unterseite Durchmesser (m)</td> <td>10</td> <td>11,5</td> <td>13</td> </tr> </tbody> </table>	<b>Monopile</b>	<b>15 MW</b>	<b>20 MW</b>	<b>25 MW</b>	Oberseite Durchmesser (m)	7,5	8,5	10,5	Unterseite Durchmesser (m)	10	11,5	13
<b>Monopile</b>	<b>15 MW</b>	<b>20 MW</b>	<b>25 MW</b>										
Oberseite Durchmesser (m)	7,5	8,5	10,5										
Unterseite Durchmesser (m)	10	11,5	13										
Elektrische Infrastruktur (Inter-Array-Kabelsystem)	66 kV, mindestens 1 m tief vergraben und verankert												
Lebensdauer und vollständige Beseitigung aller Bestandteile des Windmühlenparks	Ca. 35 Jahre. Dem entspricht eine Genehmigungsdauer von höchstens 40 Jahren (5 Jahre für den Bau und die Beseitigung des Windmühlenparks).												

<sup>1</sup> In der UPV werden ebenfalls 25 MW Turbinen untersucht.

<sup>2</sup> Die UPV wird sich auch mit der Untersuchung von mehr als 1000 Fuß hohen Turbinen befassen.

<sup>3</sup> In der UPV werden ebenfalls Turbinen mit einem Rotordurchmesser bis zu 305 Meter untersucht.

<sup>4</sup> Die maximale Gesamtfläche der Rotoren ergibt sich aus 115 Turbinen von 20 MW mit einem Rotordurchmesser von 280 Metern. 15 MW

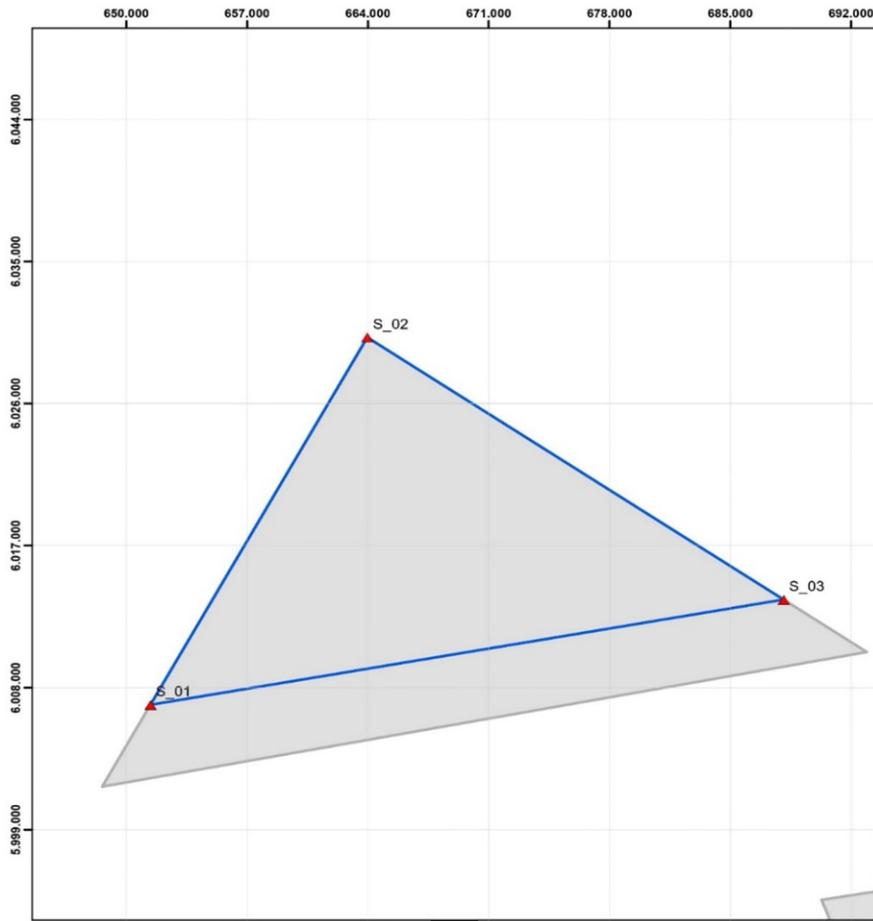
und 25 MW Turbinen finden ebenfalls Platz auf dieser Fläche.

<sup>5</sup> Es handelt sich dabei um den Abstand zwischen den Positionen der Windturbinentürme. In der UPV werden die Abstände von ein bis vier Rotordurchmessern untersucht.

## ANLAGE II: Standort Windenergiegebiet Doordewind Fläche I und Koordinaten



# Doordewind



Rijksdienst voor Ondernemend Nederland

- ▲ Coördinaten hoekpunten locatie voorbereidingsbesluit
- Locatie voorbereidingsbesluit
- Aangewezen windenergiegebieden

De creative commons license 4.0 is van toepassing op dit materiaal.

Deze kaart is gebaseerd op informatie beschikbaar in mei 2023. Hoewel de grootst mogelijke zorg is besteed aan het samenstellen van de kaart, kan de Rijksdienst voor Ondernemend Nederland niet verantwoordelijk worden gesteld voor welke schade dan ook, voortvloeiend uit onnauwkeurigheden en/of verouderde informatie. De besluiten over windenergie gebieden zijn nog niet definitief.

A4 - scale: 1:250.000  
 0 0,5 1 2 NM  
 0 1 2 3 km

date: 2024-01-09 mapnr: 20240110RH

Coordinates according EPSG 25831		
Point No.	Easting	Northing
S_01	651.377,7	6.006.914,6
S_02	663.961,9	6.030.204,0
S_03	688.080,9	6.013.582,7