

Benachrichtigung einer geschädigten Partei über eine beabsichtigte Tätigkeit gemäß Artikel 3 des Espoo-Übereinkommens

A. Informationen zur vorgeschlagenen Aktivität

1. *Name des Projekts:*
 - Windenergiegebiet Doordewind
2. *Art der vorgeschlagenen Aktivität:*
 - Der Bau und Betrieb von Windparks im Windenergiegebiet Doordewind.
3. *Ist die vorgeschlagene Aktivität in Anhang I des Übereinkommens enthalten?:*
 - Nein.
4. *Umfang der vorgeschlagenen Aktivität (Hauptaktivität mit peripherer Aktivität):*
 - Verlegung von Kabeln / Rohren für den Bau von Windparks. Und die Entfernung von Windparks nach dem Betrieb.
5. *Größe der vorgeschlagenen Aktivität:*
 - Die Fläche des Gebiets beträgt ca. 553 km². Im Bereich Windenergie sind 4 Windparks mit einer Kapazität von jeweils bis zu 1,15 GW vorgesehen.
6. *Zeitraumen für die vorgeschlagene Aktivität:*
 - Der Bau der Windparks ist für 2027 geplant; die Betriebsdauer beträgt ca. 35 Jahre.
7. *Beschreibung der vorgeschlagenen Aktivität (verwendete Technologie):*
 - Siehe Anhang I; Tabelle 1.0
8. *Die Lage:*
 - Das Windenergiegebiet liegt in der niederländischen Exklusivzone (AWZ) und grenzt an die AWZ Deutschlands. Das Gebiet liegt etwa 85 Kilometer nördlich der niederländischen Watteninsel Ameland und etwa 95 Kilometer vom Festland (Provinz Friesland, Niederlande) entfernt. Siehe Anhang II: Lageplan Windenergiegebiet Türwind und Koordinaten.

B. Informationen zu erwarteten Umweltauswirkungen und vorgeschlagenen Minderungsmaßnahmen

9. *Umfang der Bewertung:*
 - Die relevanten (Umwelt-)Komponenten werden in die Umweltverträglichkeitsprüfung (UVP) untersucht.
10. *Erwartete Umweltauswirkungen der vorgeschlagenen Aktivitäten:*
 - Ist unbekannt; wird in der Umweltverträglichkeitsprüfung geprüft.
11. *Grenzüberschreitende Auswirkungen:*
 - Wird auch im Rahmen der Umweltverträglichkeitsprüfung untersucht.
12. *Vorgeschlagene Maßnahmen zur Risikominderung:*
 - Wird auch im Rahmen der Umweltverträglichkeitsprüfung untersucht.
13. *Begründung für die vorgeschlagene Aktivität:*
 - Das niederländische Klimagesetz schreibt eine Reduzierung der CO₂-Emissionen um 55 % im Jahr 2030 im Vergleich zu 1990 und eine vollständige CO₂-neutrale Stromerzeugung im Jahr 2050 vor (Klimaziele). Windenergie auf See spielt eine Schlüsselrolle, weil:
 - Windparks liefern nachhaltige Energie im großen Maßstab.
 - Dadurch werden die Niederlande weniger abhängig von Energieimporten.
14. *Frist für die Einreichung der Antwort:*
 - Innerhalb von 6 Wochen nach Erhalt des (Espoo) Benachrichtigungsformulars.

C. Einreicher

Ministerium für Klima und grünes Wachstum
Generaldirektion Klima und Energie
Management Umsetzung des Energiet-Übergangs
Postfach 20401
2500 EK DEN HAAG
Ansprechpartner: Herr RPC. Heemskerk
E-Mail-Adresse: r.p.c.heemskerk@minezk.nl

Benachteiligte Parteien, an die eine Benachrichtigung gesendet wird.

- Deutschland
- Dänemark
- Vereinigtes Königreich

Extra Anhang

- Zusammenfassung Konzept Hinweis Umfang und Detailebene Umweltverträglichkeitsbericht
Parzellenentscheidungen (cNRD) Windenergiegebiet Doordewind

ANHANG I: TABELLE 1.0 (GEBRAUCHTE TECHNOLOGIE)

Betreff	Bandbreite												
Installierte Gesamtkapazität im Windenergiegebiet Doordewind	4,0- 4,6 GW												
Anzahl der Parzellen	4 von ca. 1 bis 1,15 GW												
Maximale Anzahl Turbinen pro Parzelle	76 für Parzellen von ca. 1 bis 1,15 GW												
Leistung einzelner Windkraftanlagen	Mindestens 15 MW und maximal 25 MW												
Spitzenhöhe einzelner Windkraftanlagen	15 MW Turbinen: maximal 261 Meter 20-MW-Turbinen: maximal 304,8 Meter (= 1.000 Fuß) 25 MW Turbinen: maximal 330 Meter												
Spitzengeschichtete Einzelwindkraftanlagen	Mindestens 25 Meter												
Rotordurchmesser einzelner Windkraftanlagen	15 MW Turbinen: maximal 236 Meter 20 MW Turbinen: maximal 280 Meter 25 MW Turbinen: maximal 305 Meter												
Maximale Gesamtrotorfläche	3.509.787 m² für Grundstücke von ca. 1,15 GW (57 Turbinen)												
Mindestabstand zwischen Windkraftanlagen	4-facher Rotordurchmesser												
Anzahl der Rotorblätter pro Windkraftanlage	3												
Art der Fundamente	Monopile, multipile, gravity based structure, suction bucket												
Akzeptable Lärmbelastung bei Fundamentpfählen (Impulsschall)	160 bis maximal 164 dB re 1 µPa2s SELss (750 Meter von der Schallquelle entfernt)												
Bei Pfählen / Vibrationen eines Monopile-Fundaments; Anzahl der Pfosten pro Turbine und Durchmesser des Fundamentpfahls / der Fundamentstangen:	<table><tr><th>Monopile</th><th>15 MW</th><th>20 MW</th><th>25 MW</th></tr><tr><td>Oberer Durchmesser (m)</td><td>7,5</td><td>8,5</td><td>10,5</td></tr><tr><td>Bodendurchmesser (m)</td><td>9,9</td><td>11,3</td><td>13</td></tr></table>	Monopile	15 MW	20 MW	25 MW	Oberer Durchmesser (m)	7,5	8,5	10,5	Bodendurchmesser (m)	9,9	11,3	13
Monopile	15 MW	20 MW	25 MW										
Oberer Durchmesser (m)	7,5	8,5	10,5										
Bodendurchmesser (m)	9,9	11,3	13										
Elektrische Infrastruktur (Inter-Array-Verkabelung)	66 kV, 1 bis 3 Meter tief vergraben und in der Tiefe gehalten												
Lebensdauer und vollständige Entfernung aller Teile des Windparks	Ca. 35 Jahre. Eine Genehmigungsdauer von bis zu 40 Jahren (5 Jahre für den Bau und die Entfernung des Windparks) ist angemessen.												

ANHANG II: Lage des Windenergiegebiets Doordewind und Koordinaten

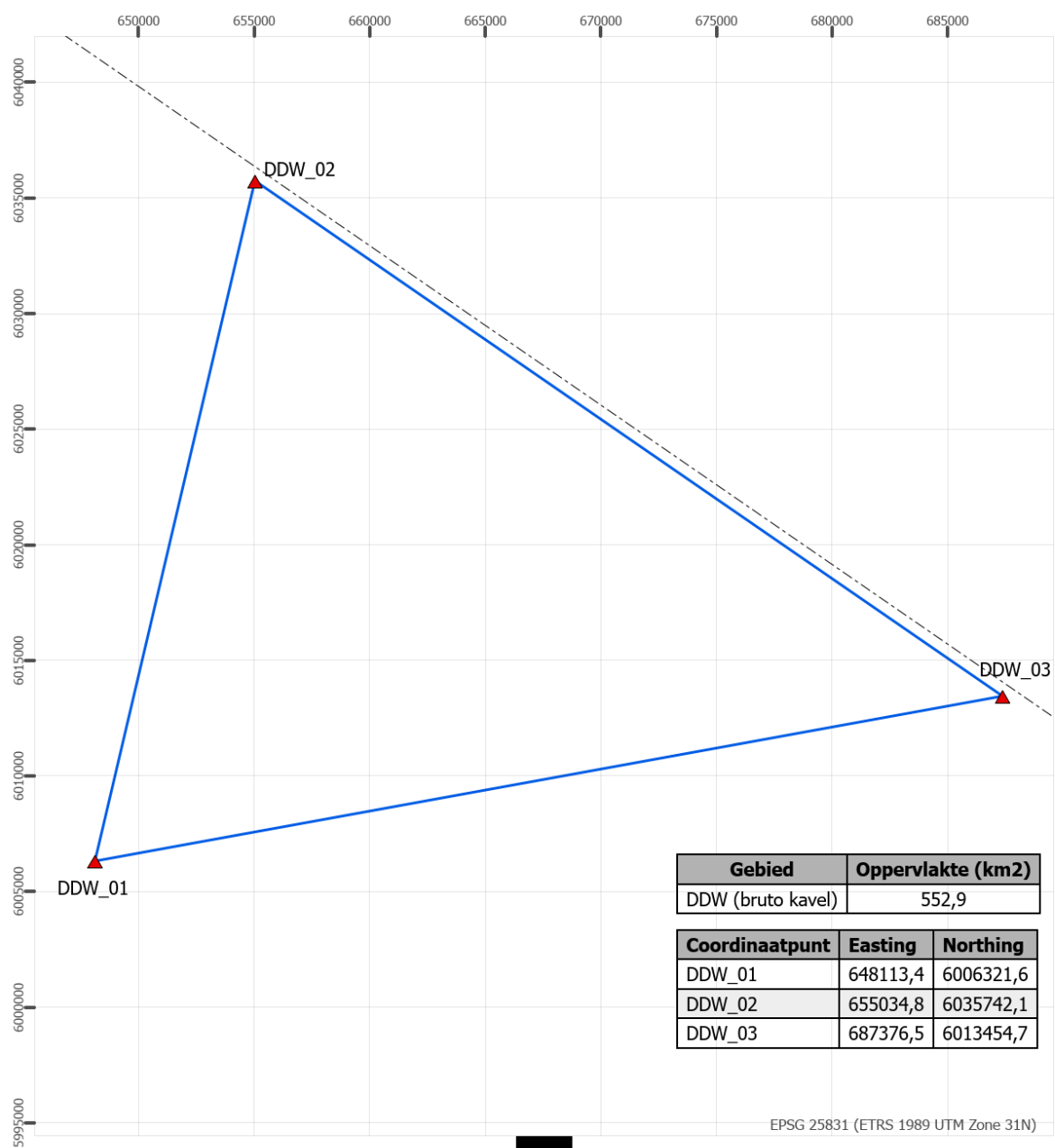


Ligging windenergiegebied Doordewind



Windenergiegebied Doordewind

Detailoverzicht



- Doordewind
- Coördinaatpunt
- DE-NL maritiemgrens



Rijksdienst voor Ondernemend Nederland



A4 - scale 1:225.000
0 0,5 1 2 NM
0 1 2 3 km

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

Deze kaart is gebaseerd op informatie beschikbaar in juli 2025. 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.

date: 2025-07-07 mapnr: 20250707MB