

Vorgesehene Offshore-Flächen zur Ausschreibung ab 2021

Projekt / Fläche	Ausschreibungstermin	Geplante Inbetriebnahme	Erwartete Kapazität	Status	Flächengröße	Akteur
N-3.7	2021	2026	225 MW	Bezuschlagt	ca. 17 km ²	RWE Renewables
Nordsee Two (N-3.8)	2021	2026	433 MW	Bezuschlagt	ca. 23 km ²	Northland Power (85%) und RWE Renewables (15%)
Windanker (O-1.3)	2021	2026	300 MW	Bezuschlagt	ca. 25 km ²	Iberdrola
N-7.2	2022	2027	930 MW	Geplant	ca. 58 km ²	
N-3.5	2023	2028	420 MW	Geplant	ca. 29 km ²	
N-3.6	2023	2028	480 MW	Geplant	ca. 33 km ²	
N-6.6	2024	2029	630 MW	Geplant	ca. 44 km ²	
N-6.7	2024	2029	270 MW	Geplant	ca. 16 km ²	
N-9.1*	2024	2029	1.000 MW	Geplant	ca. 100 km ²	
N-9.2*	2024	2029	1.000 MW	Geplant	ca. 104 km ²	
N-10.1*	2025	2030	1.000 MW	Geplant	ca. 95 km ²	
N-10.2*	2025	2030	1.000 MW	Geplant	ca. 93 km ²	
N-9.3*	2025	2030	1.000 MW	Geplant	ca. 105 km ²	
N-9.4*	2025	2030	1.000 MW	Geplant	ca. 99 km ²	
N-11.1/N-11.2*	nach 2025	nach 2030	2.000 MW	Informatorisch dargestellt		
N-12.1/N-12.2*	nach 2025	nach 2030	2.000 MW	Informatorisch dargestellt		
N-12.3/N-12.4*	nach 2025	nach 2030	2.000 MW	Informatorisch dargestellt		
N-13.1/N-13.2*	nach 2025	nach 2030	2.000 MW	Informatorisch dargestellt		
ggf. N-11.3/ N-12.5/N-13.3*	nach 2025	nach 2030	ggf. 2.000 MW	Informatorisch dargestellt		
SEN-1				Geplant	ca. 28 km ²	
SEO-1				Geplant	ca. 8 km ²	

* gemäß FEP 2020, Überarbeitung bereits im Vorentwurf der FEP-Fortschreibung angestoßen