

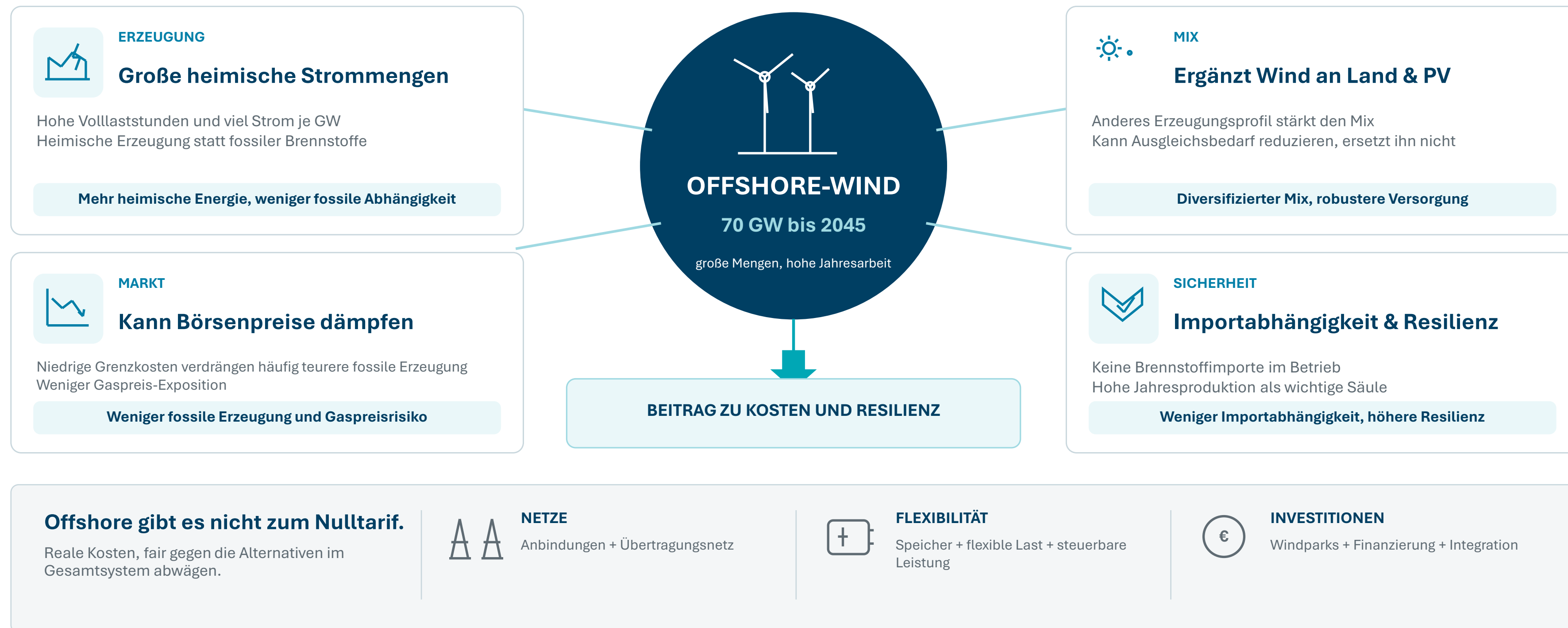
Beitrag der Offshore-Windenergie zu einer kosteneffizienten Energieversorgung

Berlin, 24.09.2026

Offshore kostet. Die Alternative auch.

Entscheidend sind die Kosten eines klimaneutralen und resilienten Stromsystems.

SYSTEMPERSPEKTIVE



Für die Bewertung zählen die Kosten des Gesamtsystems.

Die Alternative zu Offshore ist nicht kostenlos.

Aktueller Stand der Offshore-Windenergie

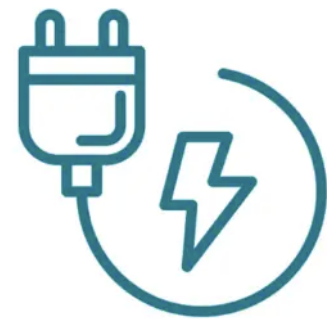
Kennzahlen der Offshore-Windenergie in Deutschland

Anlagen und Leistung: 30.06.2026. Stromerzeugung und Beschäftigung: 2025.



1.764

Anlagen in Betrieb



10,8

GW installierte Leistung



26,1

TWh 2025



31.530

Arbeitsplätze (Vollzeitäquivalente)

Quellen: Deutsche WindGuard; BWO / wind:research

Wie zweiseitige CfDs Finanzierungskosten senken

Planbarere Referenzerlöse können Risikoaufschläge und WACC reduzieren.

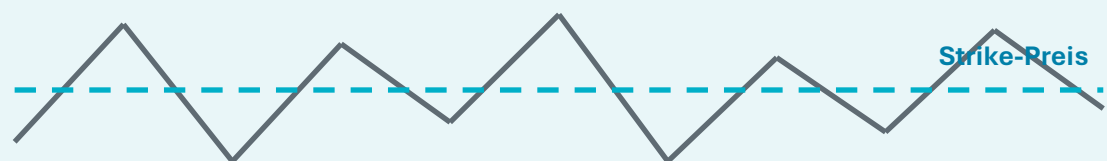
DER FINANZIERUNGSSHEBEL

OHNE CfD Erlöse sind unsicher



- 1 unsichere Cashflows
- 2 höhere Eigenkapitalquote und Renditeforderung
- 3 höhere Kreditmarge
- 4 höherer WACC
- 5 höherer erforderlicher Stromerlös

MIT CFD Planbarerer Erlösrahmen



Referenzpreis → CfD-Ausgleich → planbarerer Erlös

- ERLÖSRISIKO ↓
- RISIKOPRÄMIE ↓
- WACC ↓
- KAPITALKOSTEN ↓
- NOTWENDIGER STROMERLÖS ↓

WARUM DER EFFEKT BEI OFFSHORE GROSS IST

HOHER CAPEX × LANGE LAUFZEIT

Finanzierungskosten wirken über viele Jahre auf jede erzeugte MWh.

DIW-MODELLERGEBNIS

bis zu 30 %

geringere Stromerzeugungskosten

Modellszenario für erneuerbare Projekte,
nicht offshore-spezifisch

Zweiseitiger CfD begrenzt Preisrisiken.

Weniger Risiko kostet weniger.

CfD senkt Erlösrisiko, WACC und erforderlichen Strike-Preis

Risiken zwischen Auktion und Inbetriebnahme beeinflussen das Gebotsverhalten

Der veröffentlichte Netztermin wird erst 36 Monate vor der geplanten Fertigstellung verbindlich.



Entschädigungsregeln mindern Folgen einer Netzverzögerung, beseitigen das Projekt- und Terminrisiko aber nicht vollständig.

Späte Terminverbindlichkeit erhöht Risikoaufschläge.
Verlässliche Meilensteine verbessern Finanzierung und Realisierungswahrscheinlichkeit.

REFORMHEBEL FÜR GÜNSTIGERE OFFSHORE-WINDENERGIE

Fünf Vorschläge. Ihre Wirkung und Umsetzung unterscheiden sich.



Geringere Kosten brauchen passende Finanzierung, verlässliche Netztermine und eine längere Nutzung der Investitionen.



SAVE THE DATE

29. & 30. Juni in Berlin

Zukunft
Offshore 2027

TOP 8 - Ausblick auf die Zukunft Offshore 2027

