



**Ordentliche  
Hauptversammlung  
der Energiekontor AG  
am 27. Mai 2026  
in Ritterhude**



*Ordentliche Hauptversammlung  
der Energiekontor AG*

# Bericht des Vorstands

Ritterhude, 27. Mai 2026

# Agenda

- 01** Energiekontor auf einen Blick
- 02** Marktumfeld
- 03** Unternehmensstrategie
- 04** Geschäftsjahr 2025
- 05** Aktie und Aktionärsstruktur
- 06** Ausblick und mittelfristige Strategie

# 01

Energiekontor auf einen Blick

## Die drei Säulen unseres Erfolgs – Unsere Geschäftsbereiche

Energiekontor AG

Projektierung  
und Verkauf  
(Wind an Land, Solar)

Über die gesamte Wertschöpfungskette –  
von der Akquise bis zur Inbetriebnahme  
und zum Verkauf, einschließlich Repowering



Stromerzeugung in  
konzerneigenen Wind-  
und Solarparks

Erträge durch den Verkauf des in den  
konzerneigenen Wind- und Solarparks  
generierten Stroms



Betriebsentwicklung,  
Innovation und  
Sonstiges

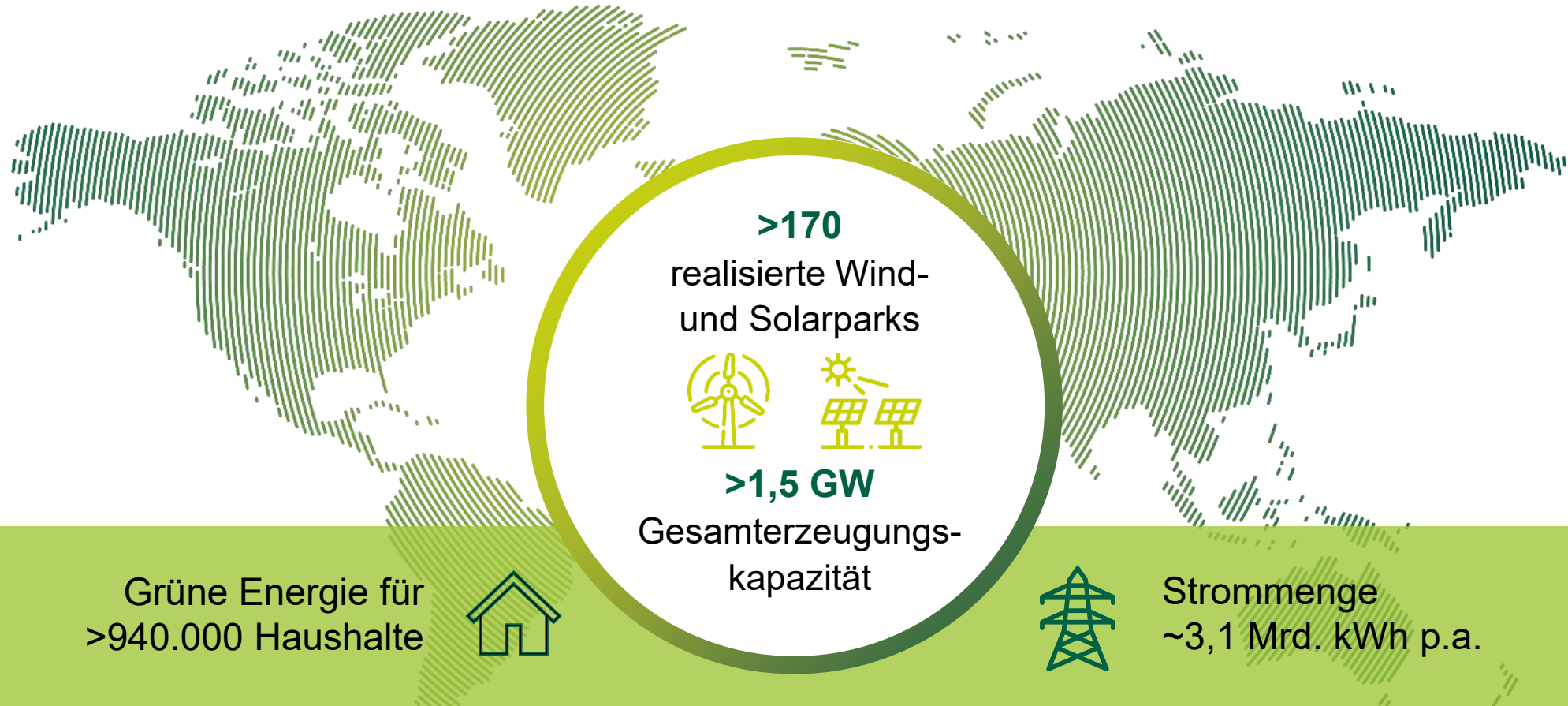
Leistungen nach Inbetriebnahme zur Optimierung  
der Wertschöpfung durch Betriebsführung,  
Effizienzsteigerungen, Innovationen



## Wir sind nah am Markt – In 5 Ländern an 16 Standorten

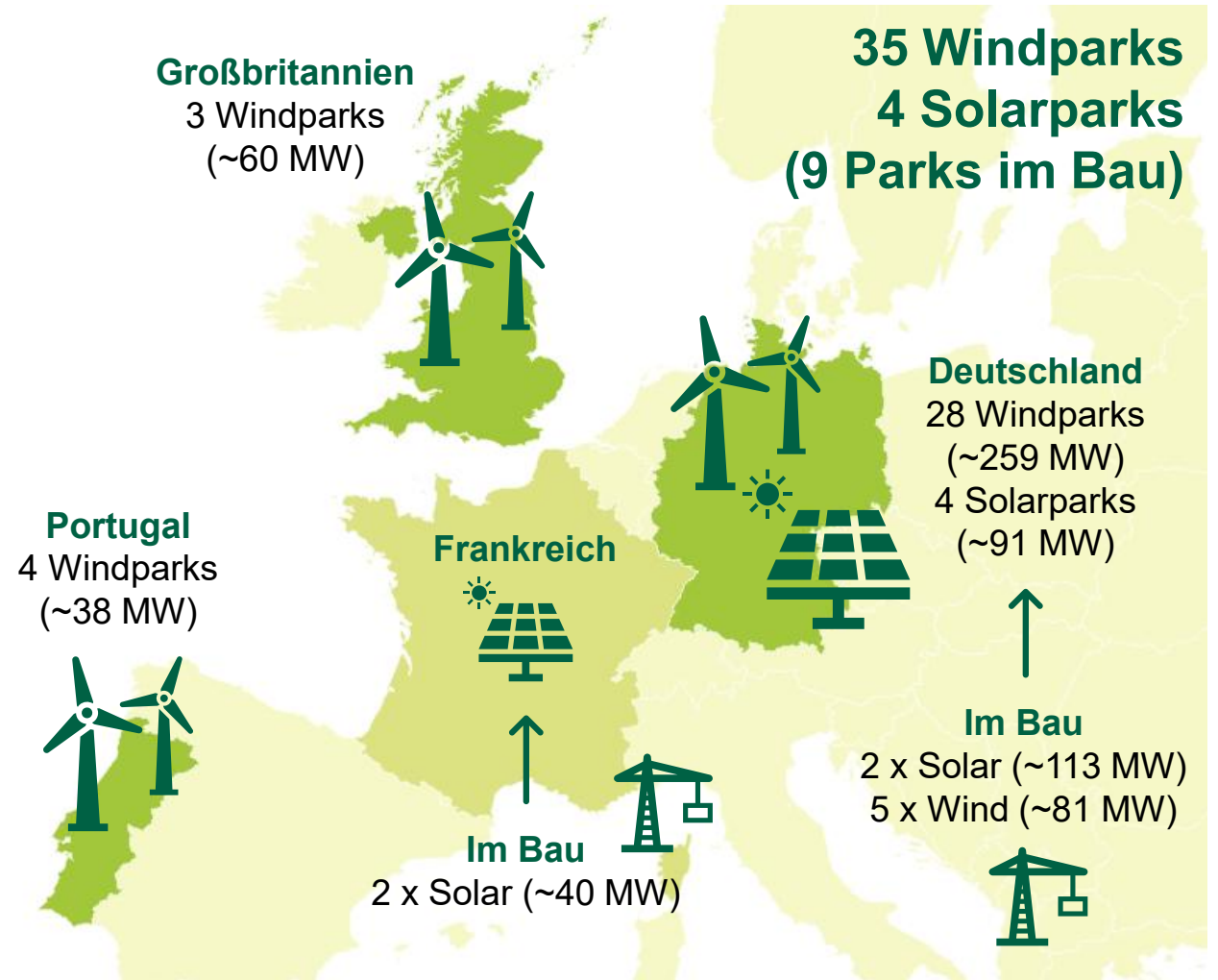
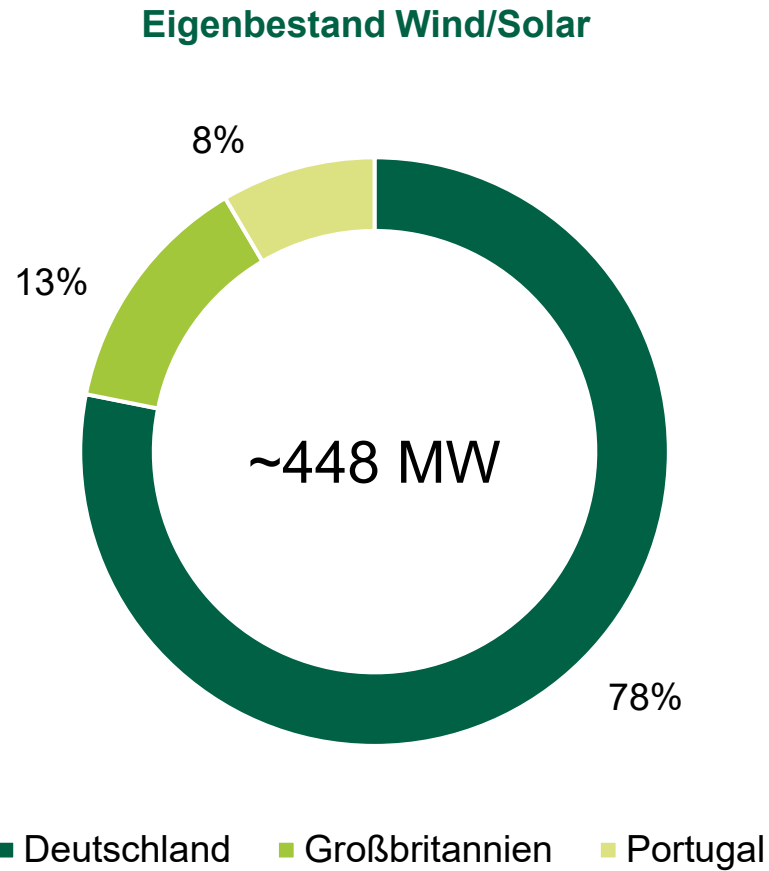


## Wir blicken mit Stolz auf eine starke Erfolgsbilanz seit Firmengründung zurück



Einsparung von ~2,3 Millionen Tonnen CO<sub>2</sub> p.a.

# Konsequenter Ausbau des Eigenbestands – Ca. 680 MW in Reichweite



Stand: 27. Mai 2026.

## Ausbau Erweiterung des Eigenparkportfolios auf ca. 680 MW (aktuelle Planung)

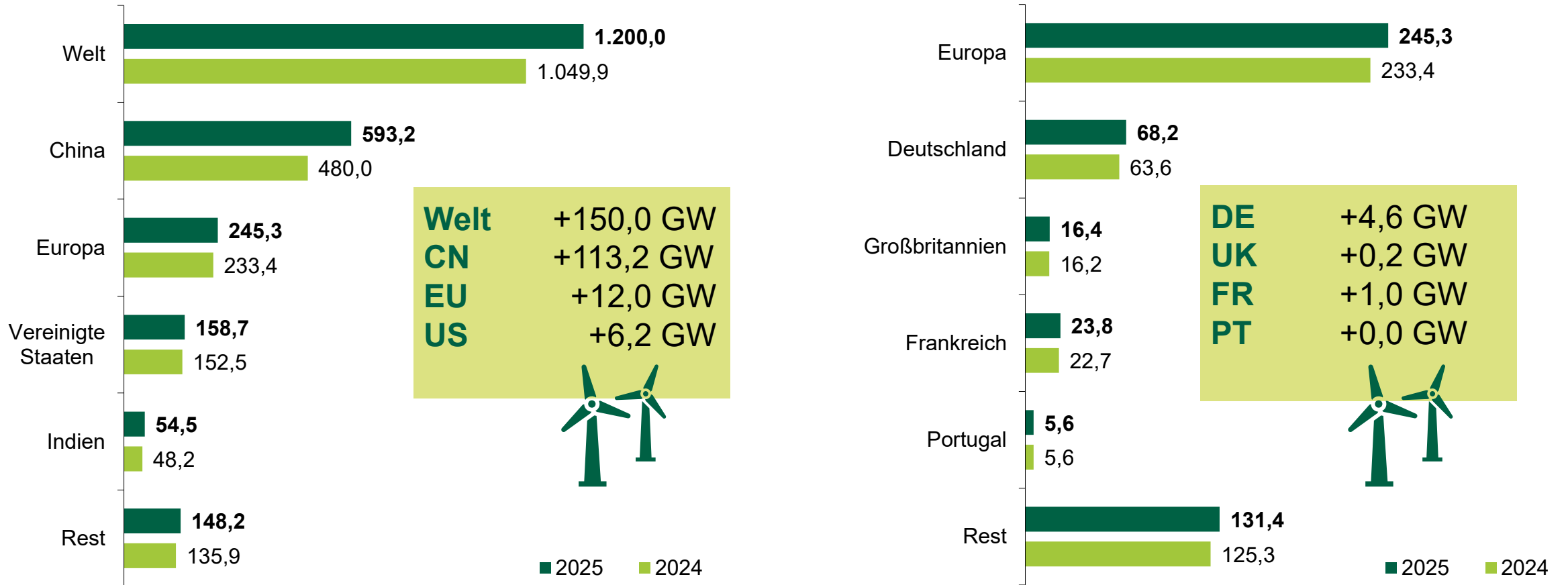
Projekte (Ausbaupfad)	Techno- logie	Land	Vergütung	IBN <sup>1</sup>	Erzeugungsleistung	
					Projekt (MW)	Gesamt (MW)
Oederquart Repowering	Wind	DE	EEG	Q1 2026 ✓	16,7	<b>448,1<sup>2</sup></b>
1. Holtumer Moor (Verden)	Wind	DE	EEG	Q2 2026	7,2	455,3
2. Mecklenburg-Vorpommern 1	Solar	DE	PPA	Q3 2026	67,0	522,3
3. Mecklenburg-Vorpommern 2	Solar	DE	PPA	Q3 2026	46,4	568,7
4. Rignac	Solar	FR	PPE2	2027	16,4	585,1
5. Lachapelle-Auzac	Solar	FR	PPE2	2027	23,2	608,3
6. Nartum	Wind	DE	EEG	2027	22,8	631,1
7. Nideggen	Wind	DE	EEG	2027	11,1	642,2
8. Alpen	Wind	DE	EEG	2027	11,1	653,3
9. Donstorf	Wind	DE	EEG	2028	28,8	682,1
<b>Gesamt</b>					<b>234,0</b>	<b>682,1</b>

<sup>1</sup>IBN: Inbetriebnahme. Basierend auf dem aktuellen Stand der Planungen und Projektfortschritte, wobei Vorzieh- oder Verzögerungseffekte eintreten können. In Einzelfällen können auch bestehende oder geplante Eigenparks aus Opportunitätsgründen veräußert werden. <sup>2</sup>Eigenparks gesamt zum 31. März 2026.

# 02

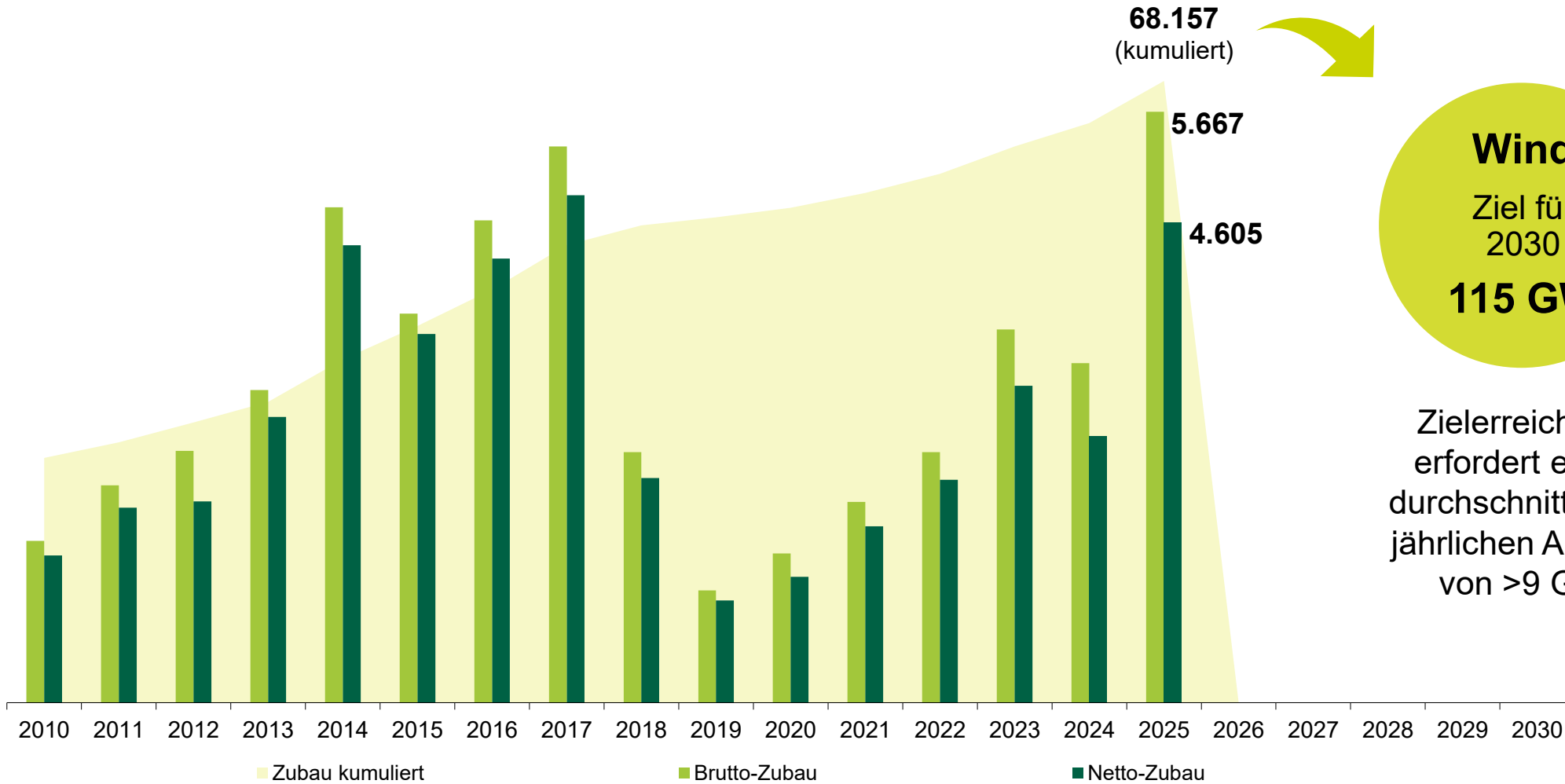
Marktumfeld

# Zubau Onshore Wind in 2025 – Mehr als 3/4 des Wachstums entfallen auf China



Installierte Erzeugungskapazität (in GW, kumuliert, Wind an Land). Quelle: International Renewable Energy Agency (IRENA)

# Ausbau der Onshore-Windenergie in Deutschland in 2025 deutlich über Vorjahr

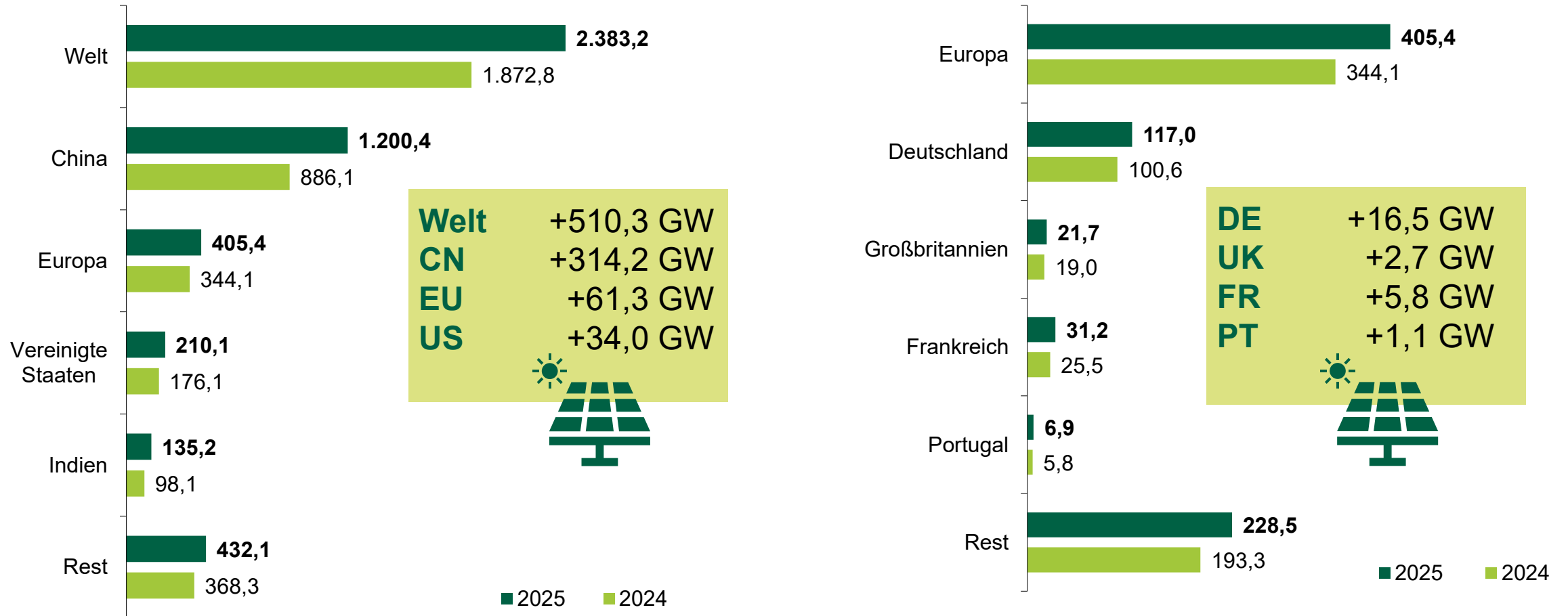


**Wind**  
Ziel für 2030  
**115 GW**

Zielerreichung erfordert einen durchschnittlichen jährlichen Ausbau von >9 GW

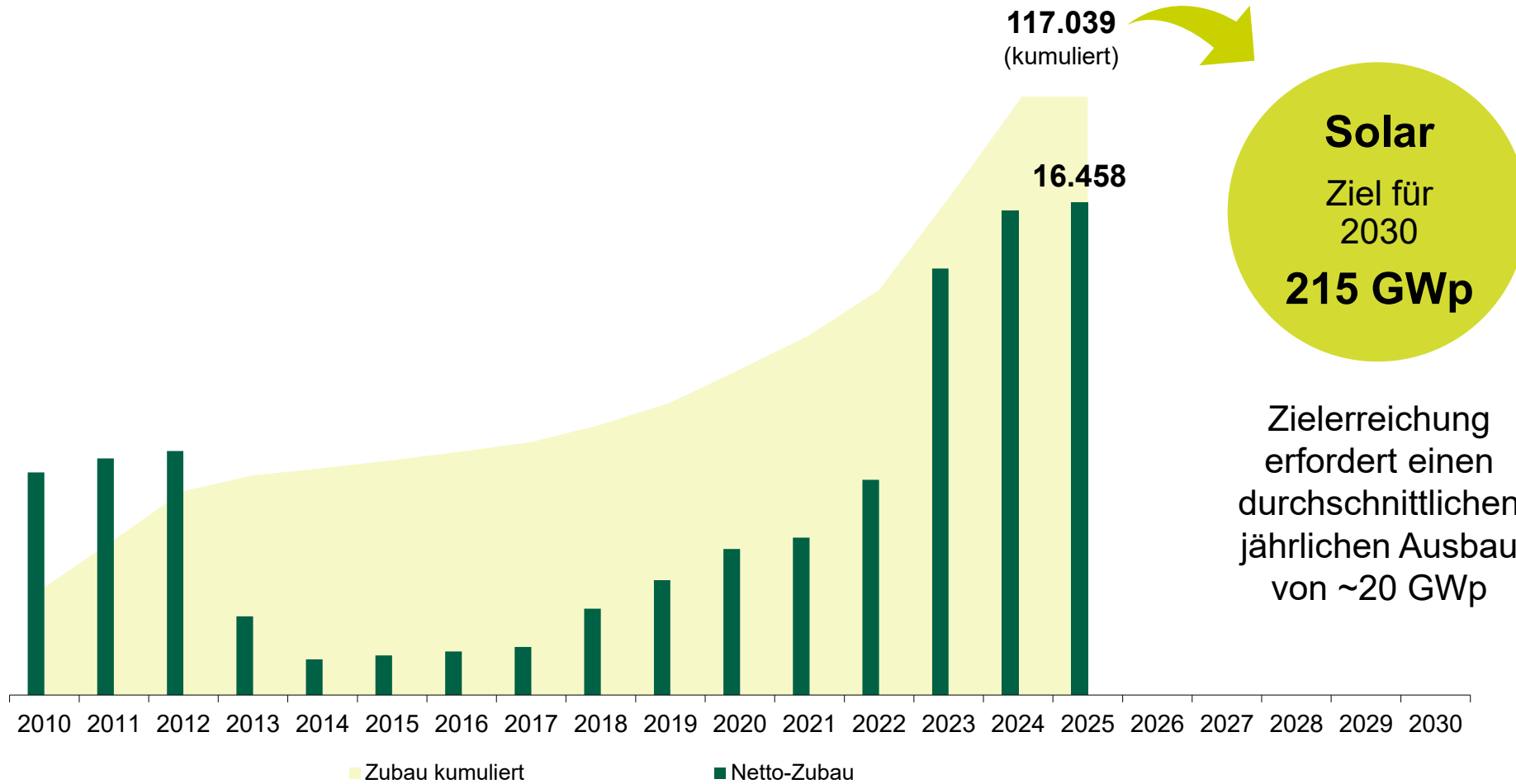
Installierte Erzeugungskapazität (in MW). Quelle: Bundesnetzagentur (vorläufige Zahlen für 2025).

# Solar weiter auf dem Vormarsch in 2025 – China dominiert weltweiten Ausbau



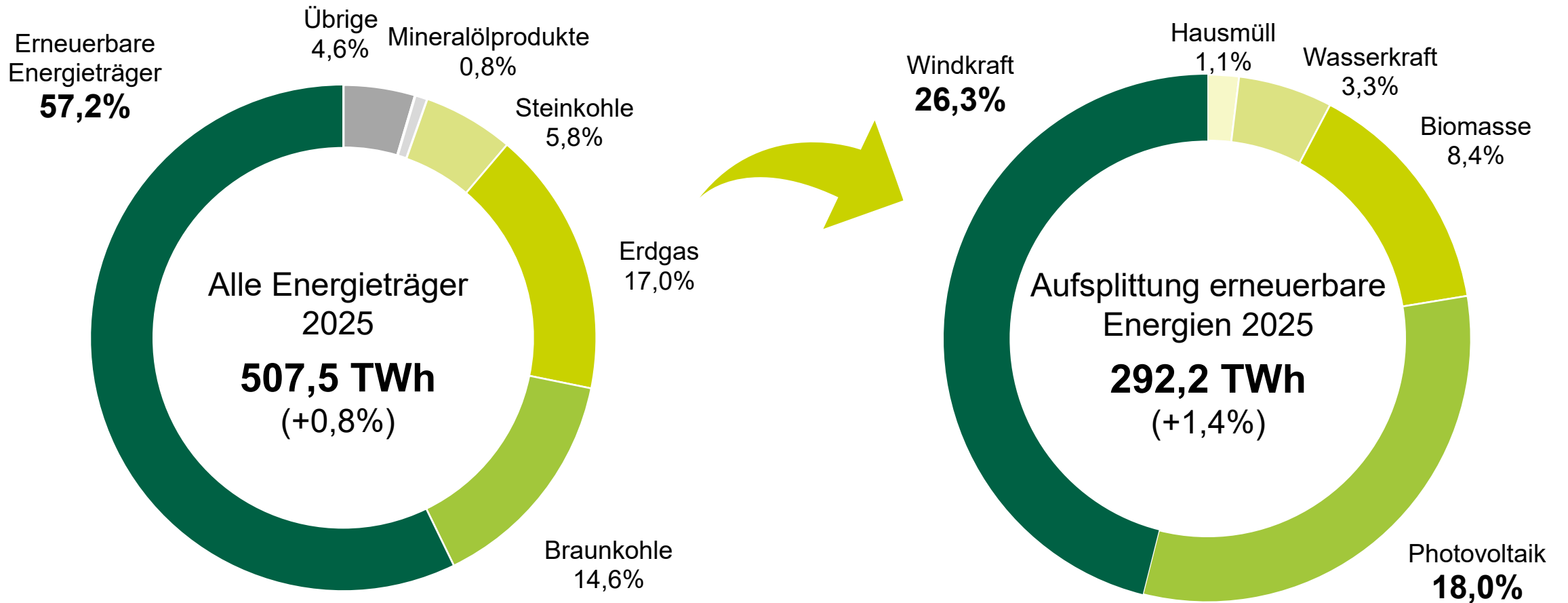
Installierte Erzeugungskapazität (in GW, kumuliert, Solar). Quelle: International Renewable Energy Agency (IRENA) und Bundesnetzagentur.

# Starker Ausbau der Solarkapazitäten setzt sich 2025 in Deutschland fort



Installierte Erzeugungskapazität (in MWp). Quelle: Deutsche Bundesnetzagentur (vorläufige Zahlen für 2025).

# Erneuerbare Energien erzeugten 2025 nahezu 60% des Stroms in Deutschland



Bruttostromerzeugung in Deutschland (in %). Quelle: Statistisches Bundesamt.

# Ausbauziele und Ausschreibungsvolumina in Deutschland



Ausbauziele in GW gemäß EEG 2023: § 4 Ausbaupfad.

## Aktuelle Marktherausforderungen

**!!** Starker Preiswettbewerb durch sinkende Einspeisetarife bei anhaltend hohen Kosten und volatilem Zinsniveau (hoher Margendruck)

- Negative Strompreise bei Wind und Solar
- Eingeschränkte Marktverfügbarkeiten von Windkraftanlagen, Umspannwerken und Transformatoren
- Lange Lieferzeiten und Realisierungszeiträume (18 bis 24 Monate)

- Verzögerungen bei Inbetriebnahmen durch Kapazitätsengpässe bei Netzbetreibern
- Verzögerungen beim Netzausbau
- Hohe Kapitalbindung durch Sicherheitsleistungen (Bid Bonds) und Eigenkapitalzwischenfinanzierung bei Bauprojekten
- Zusätzliche Herausforderungen durch geplante regulatorische Änderungen (Netzpaket und Contracts for Difference)

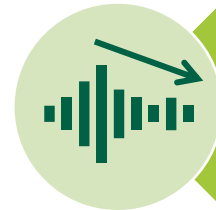
## Gegenmaßnahmen – Konsequente Optimierung von Timing und Kostenstrukturen

- ✓ Systematische Verbesserung der Wirtschaftlichkeit durch Maßnahmenprogramme zur Kostenreduzierung und Ertragsverbesserung
- ✓ Erweiterung der Beschaffung auf außereuropäische Märkte (Anlagen, Komponenten, Rohstoffe)
- ✓ Maßnahmen zur Verkürzung der Bau- und Realisierungszeiträume
- ✓ Lösungskonzepte für negative Strompreise
- ✓ Frühzeitige Sicherung von Netzanschlusskapazitäten
- ✓ Sicherung von Gutachter-, Dienstleistungs- und Servicekapazitäten im In- und Ausland

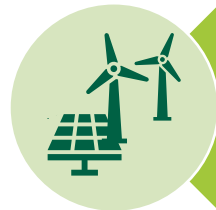
## Gegenmaßnahmen – Technologie und Innovation als Wettbewerbsvorteil



**Smart Windfarm Controller (SWC)**  
Optimierung des Parkwirkungsgrades



**Serrations**  
Reduzierung von Schallemissionen



**Hybridpark-Konzepte**  
Kombination aus Wind- und Solarparks



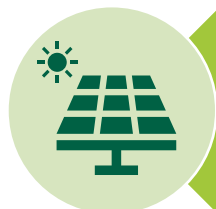
**Proaktive Wartung**  
Effizienzverbesserung durch Früherkennung  
und automatisierte Fehlerbehebung



**Batteriespeicher**  
Parkoptimierung bei negativen Strompreisen,  
Erlössteigerung durch Arbitrage



**Intelligente Parkoptimierung**  
Fledermausschutz, Mahd-Abschaltungen,  
Eiserkennung etc.



**Ost-West-Ausrichtung Solarmodule**  
Steigerung der Erträge durch zeitliche  
Verlagerung der Stromerzeugung



**Direktlieferungen**  
Subventionsfreie Vermarktungsalternativen

# 03

## Unternehmensstrategie

## Pioniere des Wandels – Unser Leitbild ist wichtiger als je zuvor

### **100% erneuerbare Energie**

Als Pionier der Energiewende wollen wir unsere Vision von 100% erneuerbarer Energie realisieren. Die Konzentration auf unsere Kernkompetenzen und Innovationen ermöglicht es uns, die Zukunft des Unternehmens erfolgreich zu gestalten.

### **Gestaltungsräume und eigenverantwortliches Handeln**

Wir fördern eigenverantwortliches Handeln und schaffen Gestaltungsmöglichkeiten auf allen Ebenen. Dies ist die Voraussetzung für Kreativität, Flexibilität und die Erreichung unserer Ziele.



### **Teamgeist und Kollegialität**

Teamgeist und Kollegialität werden von uns gefördert und sind ein Schlüssel unseres Erfolgs.

### **Finanzielle Stabilität und nachhaltiges Wachstum**

Die finanzielle Stabilität unseres Unternehmens bildet die Basis für ein nachhaltiges Wachstum und ist zentraler Bestandteil unserer langfristig ausgerichteten Strategie.

## Die Zukunft aktiv mitgestalten – Unsere Vision sind 100% erneuerbare Energien

Kurzfristig

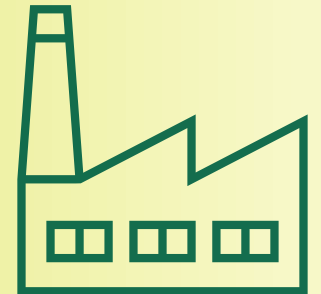
Langfristig



Realisierung von Wind- und Solarprojekten in allen Zielmärkten ...

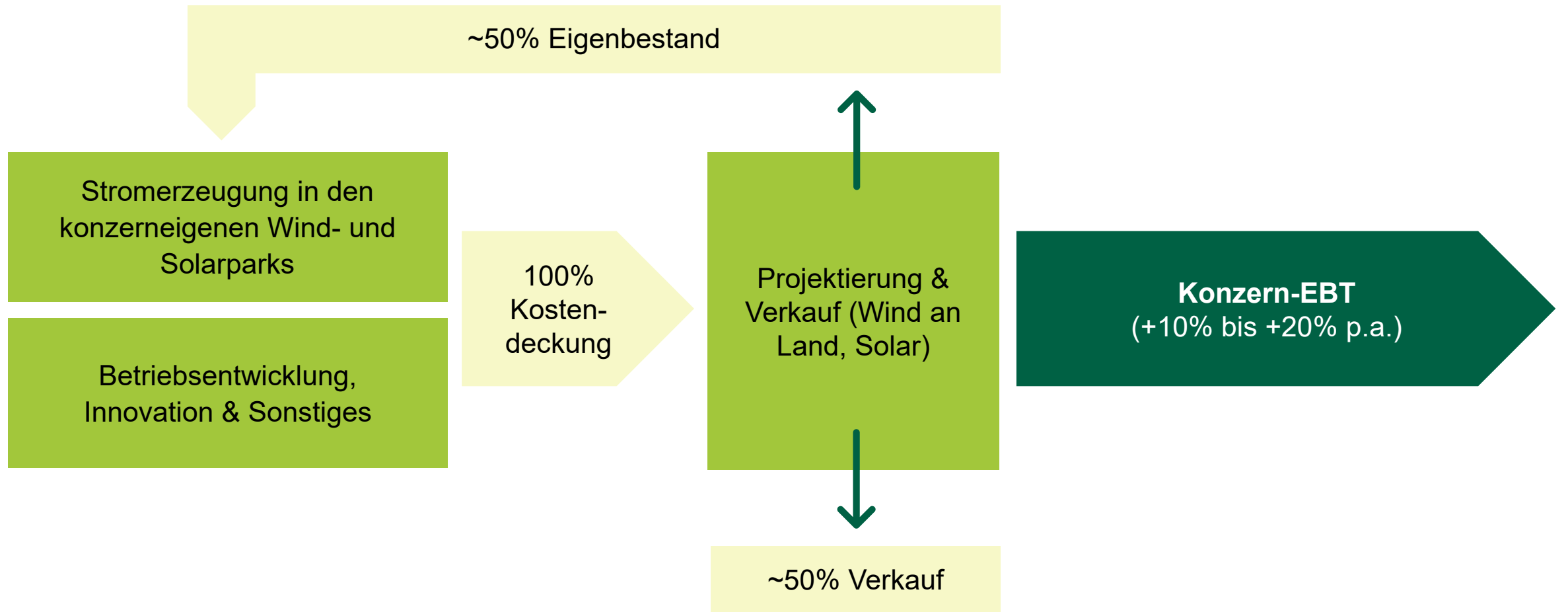


... ohne staatliche Förderung ...



... zu Erzeugungskosten, die unter den denen konventioneller Kraftwerke liegen.

# Wir wachsen organisch und nachhaltig unter Wahrung der finanziellen Stabilität



# Unsere regional verankerten Teams sind unser strategischer Erfolgsfaktor

Dezentrale  
Strukturen und  
Hierarchien

Projekt-  
management  
von A - Z

Nähe zu  
relevanten  
Interessen-  
gruppen,  
Landbesitzern  
und lokalen  
Behörden



## Pionier der Branche – Zentrale strategische Stoßrichtungen

### Energiekontor – Pionier der Branche

- Realisierung von Wind- und Solarprojekten **zu Marktpreisen in allen Zielmärkten**
- Systematischer **Ausbau des Eigenbestands** durch Übernahme von **~50% der realisierten Projekte**
- **Wirtschaftliche Optimierung des Eigenbestandes zur Verbesserung der finanziellen Stabilität**
- Systematischer **Ausbau des Solarbereichs** unter Einbindung von **Lösungskonzepten für negative Strompreise**
- Weiterer **Ausbau der Auslandsmärkte** in Großbritannien, Frankreich, Portugal und den Vereinigten Staaten

04

Geschäftsjahr 2025

## Operative Erfolge 2025

	31.12.2024		31.12.2025		31.03.2026	
	Projekte (Anzahl)	Leistung (MW)	Projekte (Anzahl)	Leistung (MW)	Projekte (Anzahl)	Leistung (MW)
Projektverkäufe <sup>1</sup>	3	51	7	209	0	0
Im Bau bzw. FC liegt vor	10	368	21	640	22	652
- Davon für den Eigenbestand	7	220	9	222	9	234
Inbetriebnahmen <sup>1</sup>	5	124	3	83	1	33
Baugenehmigungen (vorliegend)	35	1.129	34	1.193	32	1.104
Eigenbestand (Anzahl Eigenparks)	39	395	40	448	39	448

Alle Angaben zum Stichtag. FC: Financial Close (Kreditvalutierung). <sup>1</sup>Im Berichtszeitraum.

## Konzerngewinn- und -verlustrechnung

In Mio. €	2025	2024	Veränd.
Umsatz	167,9	126,5	32,7%
Gesamtleistung	339,1	195,9	73,1%
EBITDA	86,1	72,9	18,1%
EBIT	65,4	49,8	31,3%
EBT	40,5	36,2	11,9%
Konzernergebnis	41,0	22,6	81,4%
Ergebnis je Aktie (unverwässert, in €)	2,94	1,62	81,5%



## Umsatz- und EBT-Beitrag je Segment

### Projektierung und Verkauf (Wind an Land, Solar)

In Mio. €	2025	2024	Veränd.
Umsatz (extern)	94,9	52,4	81,0%
Gesamtleistung	266,0	121,9	118,1%
EBT	20,8	7,3	183,4%

### Stromerzeugung in konzerneigenen Wind- und Solarparks

In Mio. €	2025	2024	Veränd.
Umsatz (extern)	68,6	69,4	-1,2%
Gesamtleistung	68,6	69,2	-1,0%
EBT	17,1	26,0	-34,2%

### Betriebsentwicklung, Innovation und Sonstiges

In Mio. €	2025	2024	Veränd.
Umsatz (extern)	4,4	4,6	-3,5%
Gesamtleistung	7,0	7,3	-4,9%
EBT	2,6	2,8	-8,0%

### Umsatz-Anteile

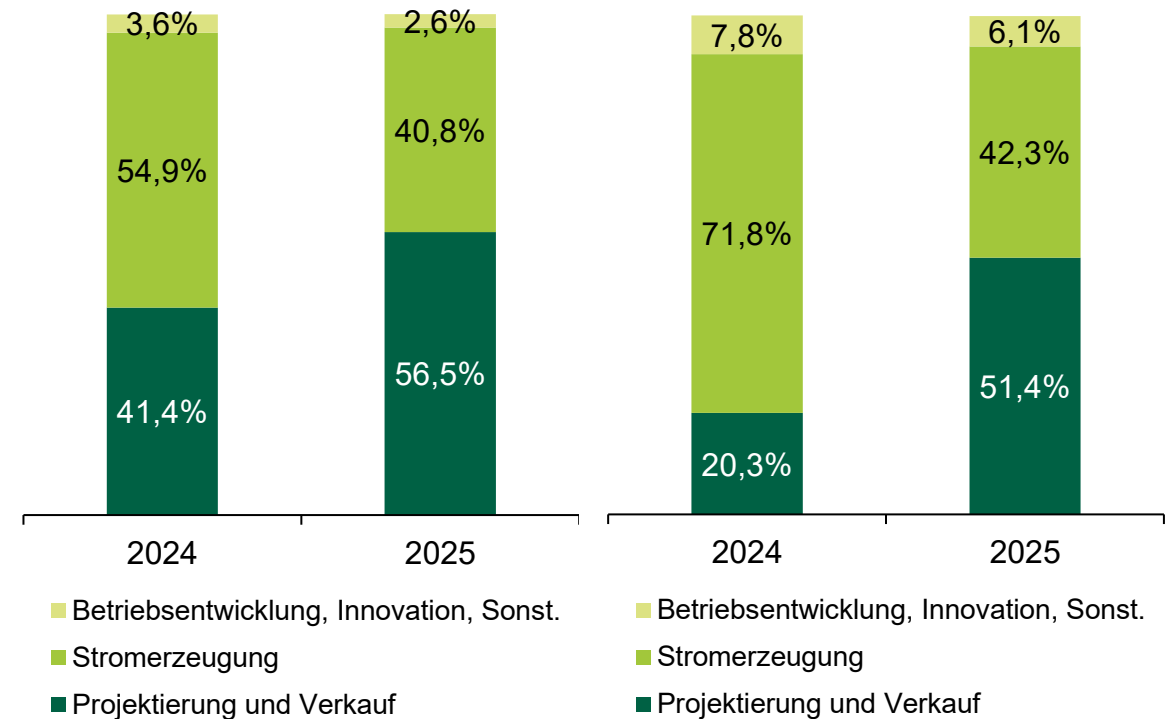
126,5 Mio. €

167,9 Mio. €

### EBT-Anteile

36,2 Mio. €

40,5 Mio. €



## Konzernbilanz

In Mio. €	31.12.2025	31.12.2024	Veränd.
Liquide Mittel (inkl. kurzfristiger Wertpapiere)	194,6	142,0	37,0%
Langfristige Verbindlichk.	434,2	402,0	8,0%
Kurzfristige Verbindlichk.	419,0	185,1	126,3%
Eigenkapital	224,7	186,9	20,2%
Eigenkapitalquote (in %)	20,8	24,1	-3,3 pp
Bilanzsumme	1.077,9	774,1	39,3%



## Konzernfinanzverbindlichkeiten

In Mio. €	31.12.2025	31.12.2024	Veränd.
Langfristige Finanzverbindlichkeiten	378,6	349,1	8,5%
Kurzfristige Finanzverbindlichkeiten	365,1	124,2	194,0%
- Anleihekaptal	9,9	0,0	-
- ggü. Kreditinstituten	169,8	88,0	93,0%
- ggü. assoziierten Unternehmen	5,7	0,0	-
- ggü. Kommanditisten	28,3	2,8	910,7%
- aus Leasingverhältnissen	151,5	33,4	353,6%



## Konzernkapitalflussrechnung

In Mio. €	2025	2024
Liquide Mittel (am Anfang der Periode, inkl. kurzfristiger Wertpapiere)	142,0	175,6
Cashflow aus laufender Geschäftstätigkeit	-22,1	-43,4
Cashflow aus Investitionstätigkeit	-41,0	-9,3
Cashflow aus Finanzierungstätigkeit	117,1	18,8
Summe der Cashflows	54,0	-33,9
Wechselkursbedingte Veränderungen	-1,4	0,4
Veränderungen insgesamt	52,6	-33,6
Liquide Mittel (am Ende der Periode, inkl. kurzfristiger Wertpapiere)	194,6	142,0
Davon kurzfristige Wertpapiere	68,5	49,9

Rundungsdifferenzen vorbehalten.

## Bilanzgewinn der AG (HGB) und Dividendenvorschlag für 2025

In Mio. €	2025	2024	Veränd.
Umsatz	43,7	34,6	26,3%
Ergebnis vor Steuern/EBT	39,5	23,8	66,0%
Jahresüberschuss	39,3	16,3	141,1%
Bilanzgewinn	39,4	16,4	140,2%
Dividende je Aktie (in €)	1,00	0,50	100,0%
Anzahl Aktien (zum Stichtag)	13.942.086	13.982.359	-0,3%
Ausschüttungsquote (in %)	35,4	42,6	-7,2 pp
Eigenkapital	220,6	190,1	16,0%
Bilanzsumme	438,8	379,3	15,7%
Eigenkapitalquote (in %)	50,3	50,1	0,2 pp



# 05

## Aktie und Aktionärsstruktur

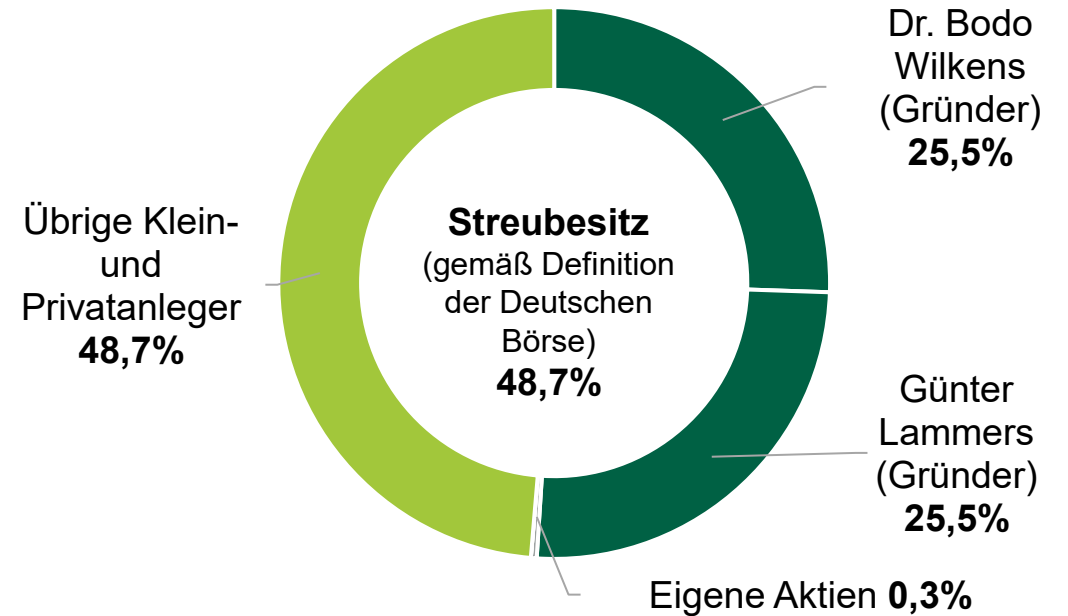
# Grundlegende Aktieninformationen

## Stammdaten der Aktie

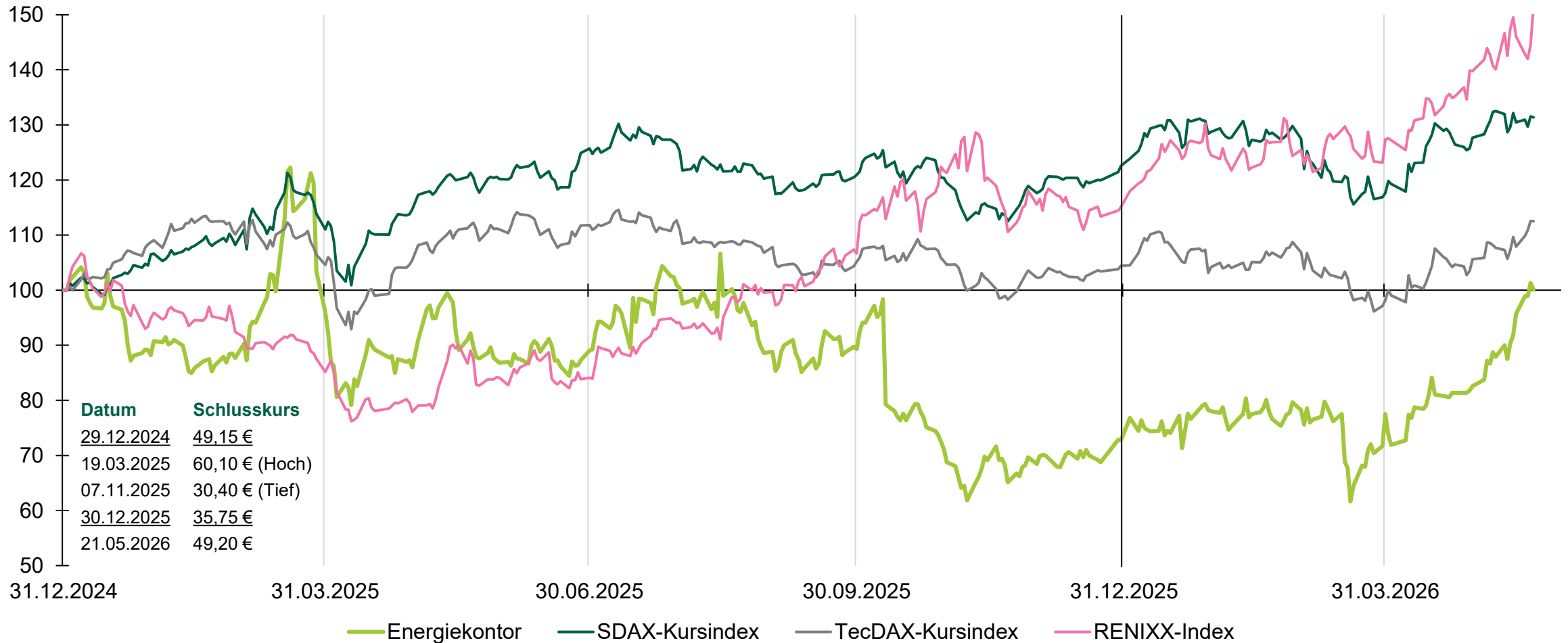
WKN · ISIN	531350 · DE0005313506
Bloomberg · Reuters	EKT
Aktiengattung	Nennwertlose Inhaberaktien
Börsennotierung	Deutsche Börse, Frankfurt am Main
Handelsplätze	XETRA, Frankfurt, alle übrigen dt. Handelsplätze
Marktsegment	General Standard
Designated Sponsor	Pareto Securities AS
Indizes	SDAX, MSCI Global Small Cap Index
Anzahl der Aktien	13.942.086
Erstnotiz	25. Mai 2000
Letzter Aktiensplit	7. November 2001 (1:4)

<sup>1</sup>Stand: 27. Mai 2026.

## Aktionärsstruktur<sup>1</sup>



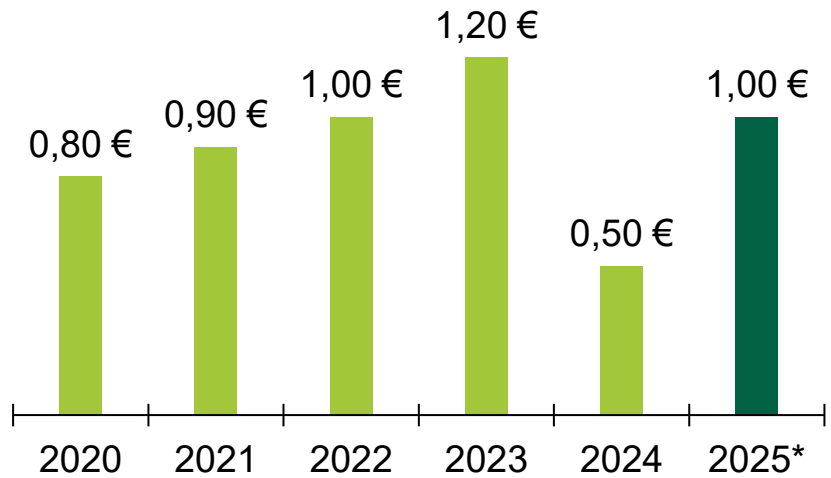
## Aktienkursentwicklung vs. Vergleichsindizes



Quelle: Bloomberg; XETRA; **indexierte Schlusskurse in %**; Stand: 21. Mai 2026.

# Dividendenausschüttungen und Analysten-Research

## Dividenden



## Coverage

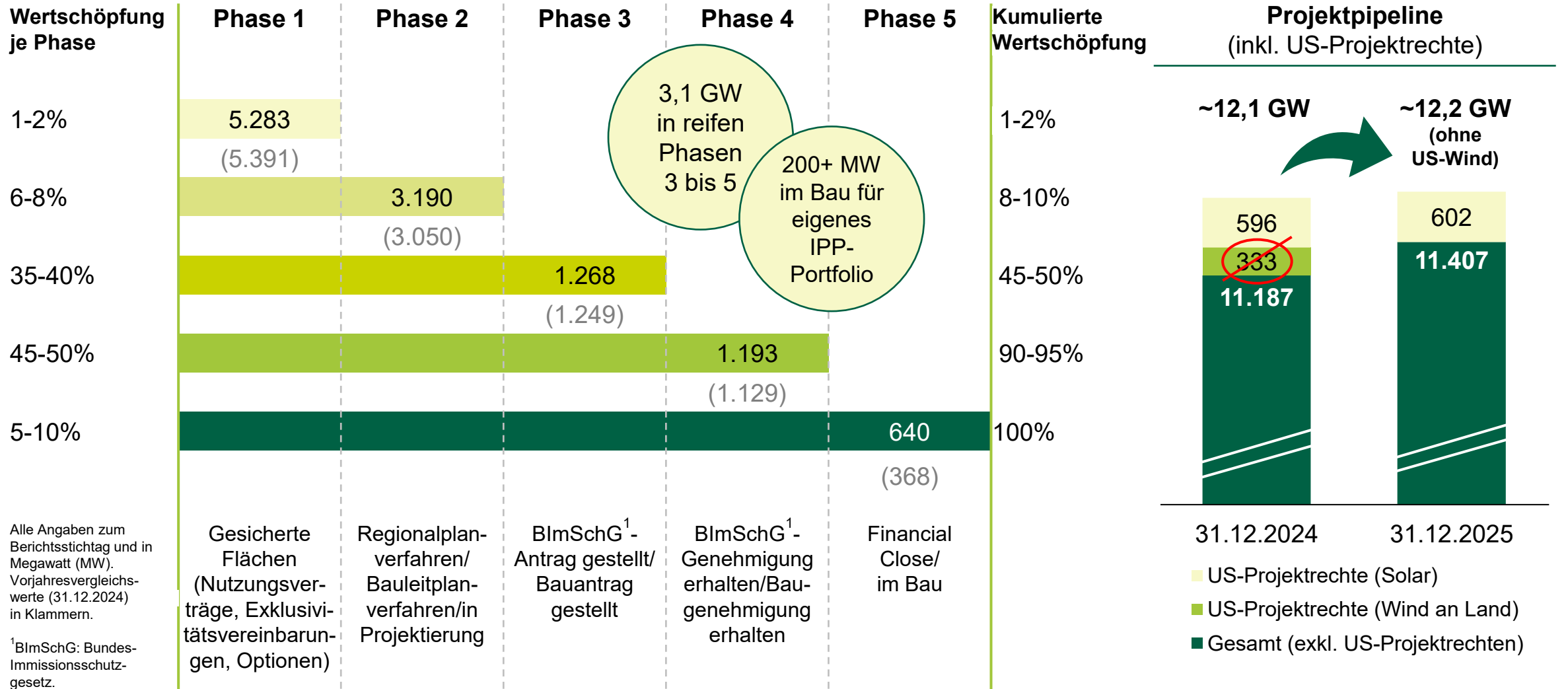
Institut	Empfehlung	Kursziel	Stand vom
DZ Bank	Kaufen	59,00 €	20.05.2026
First Berlin	Kaufen	66,00 €	19.05.2026
Metzler	Kaufen	70,00 €	15.05.2026
M.M. Warburg	Kaufen	77,00 €	15.05.2026
Durchschnitt	-	68,00 €	-

\*Vorbehaltlich der Zustimmung der ordentlichen Hauptversammlung am 27. Mai 2026

## Research-Updates

Eine ständig aktualisierte Übersicht unserer Analystenbewertungen sowie den dazugehörigen Konsensus finden Sie unter <https://www.energiekontor.de/investor-relations/anlegerinformationen>.

# Projektpipeline bis Ende 2025 erneut ausgebaut



Alle Angaben zum Berichtsstichtag und in Megawatt (MW). Vorjahresvergleichswerte (31.12.2024) in Klammern.

<sup>1</sup>BlmSchG: Bundes-Immissionsschutzgesetz.

# 06

Ausblick und mittelfristige Strategie

## Operative Highlights der ersten fünf Monate 2026



# Energiekontor startet planmäßig ins Geschäftsjahr 2026

### Verkäufe

- Höhere Visibilität für UK-Transaktionen im weiteren Jahresverlauf (UK Grid Reform)

### Inbetriebnahmen und Projekte im Bau

- ✓ 1 Windpark mit 33 MW (DE); davon 17 MW für Eigenbestand
- ✓ 22 Projekte im In- und Ausland mit 652 MW

### Eigenbestand

- ✓ Geplanter Ausbau von 448 auf ca. 680 MW
- ✓ Davon 137 MW in 2026 und 85 MW in 2027

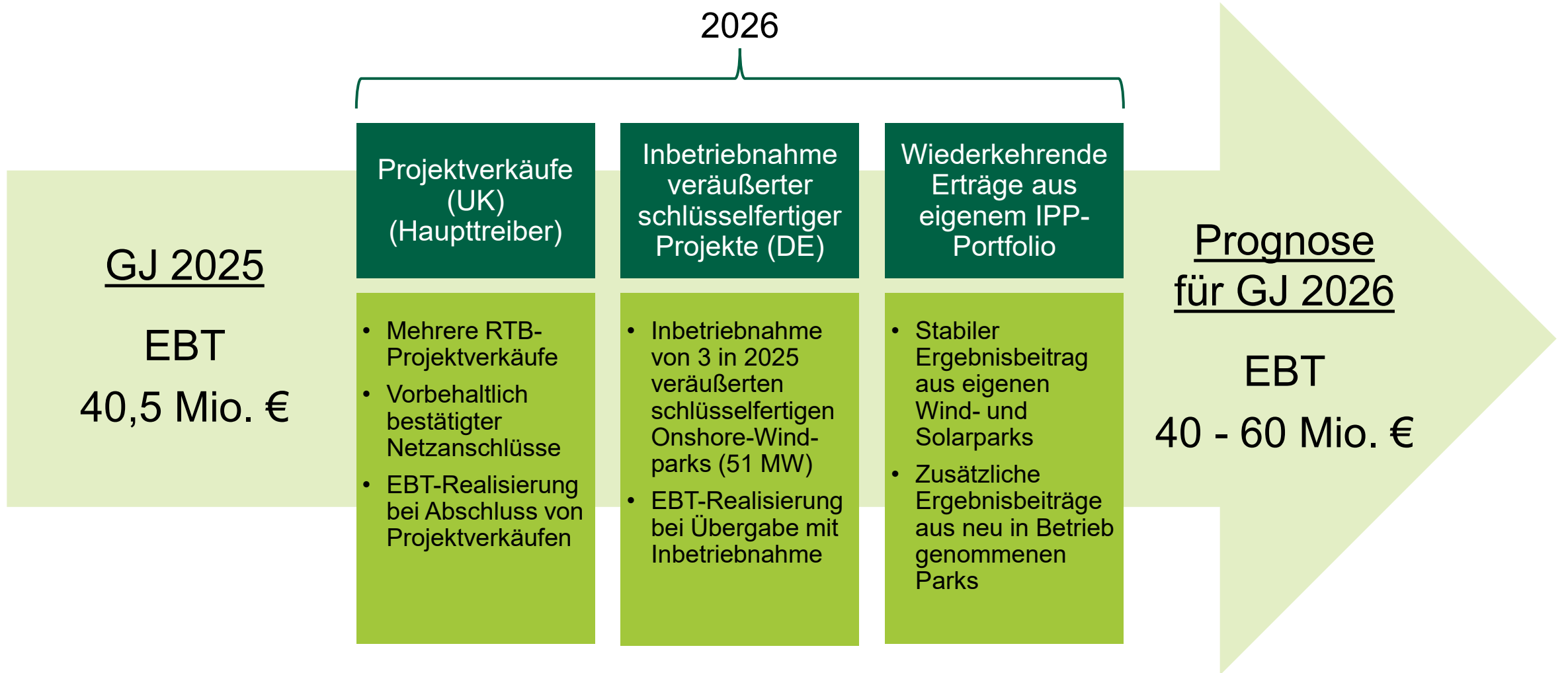
### Financial Closes

- ✓ 2 Windprojekte mit 45 MW (DE)
- ✓ Weitere FCs für den weiteren Jahresverlauf geplant

### Vorliegende Baugenehmigungen

- ✓ 32 Projekte mit 1,1 GW (DE, UK)

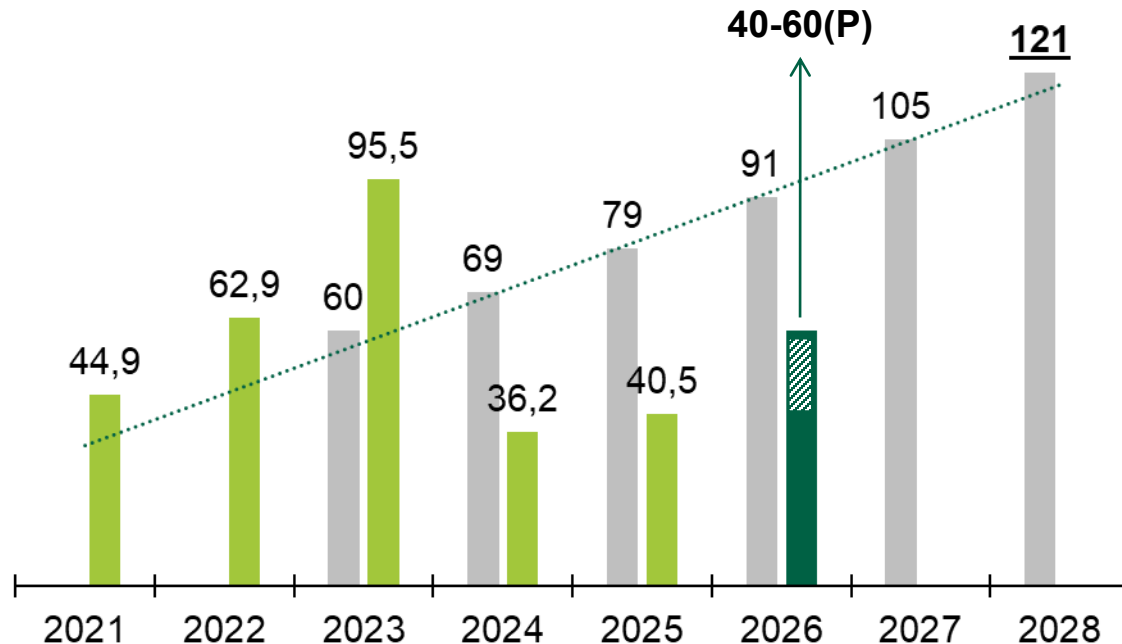
# Geplantes Konzern-EBT in 2026 geprägt durch Projektgeschäft und Eigenparks



# Robuste operative Basis unterstützt weitere Umsetzung der Wachstumsstrategie

## Geplante vs. reale Ergebnisentwicklung

(EBT in Mio. €)



Das Konzern-EBT 2023 in Höhe von 60 Mio. € entspricht der in 2022 angestrebten EBT-Entwicklung für das Geschäftsjahr 2023. **Grüne Balken:** wie berichtet. **Graue Balken:** durchschnittliche jährliche Wachstumsrate von 15% (linear). (P): Prognose.

## Wachstumsstrategie 2023 bis 2028

- Ziel-EBT von rund 120 Mio. € bis einschließlich 2028
- Bewährtes integriertes Geschäftsmodell aus Projektentwicklung und Eigenbestand
- Fokus auf Onshore Wind und Solar in etablierten Kernmärkten
- Ausbau des Eigenbestands und der Projektpipeline als Basis langfristigen Wachstums

## Verändertes Marktumfeld seit Implementierung

- Hoher Preiswettbewerb durch sinkende Einspeisetarife bei anhaltend hohen CAPEX und OPEX
- Höhere regulatorische und infrastrukturelle Komplexität
- Geringere kurzfristige Visibilität bei Projekt-Timings und Ergebnisrealisierung
- Zunehmende Bedeutung von Wirtschaftlichkeit, Vermarktungssicherheit und Projektqualität

➤ **Energiekontor ist durch starke Projektpipeline, Eigenbestand und Finanzkraft weiterhin gut positioniert**

**Vielen Dank  
für Ihre Aufmerksamkeit!**

# Kontakt

## Investor & Public Relations

**Julia Pschribülla**

Head of IR & PR

Tel.: +49 (0)421-3304-126

E-Mail für IR-Angelegenheiten:

E-Mail für PR-Angelegenheiten:

**Kathrin Mateoschus**

IR & PR Manager

Tel.: +49 (0)421-3304-297

[ir@energiekontor.com](mailto:ir@energiekontor.com)

[pr@energiekontor.com](mailto:pr@energiekontor.com)

Energiekontor AG

Mary-Somerville-Straße 5

28359 Bremen

Tel.: +49 (0)421-3304-0

Fax: +49 (0)421-3304-444

E-Mail: [info@energiekontor.de](mailto:info@energiekontor.de)

Web: [www.energiekontor.de](http://www.energiekontor.de)



# Disclaimer – Haftungsausschluss

Die Informationen in dieser Präsentation stellen weder ein Angebot zum Kauf oder Verkauf von Wertpapieren noch die Aufforderung zur Abgabe eines Angebots zum Kauf von Wertpapieren dar, sondern dienen ausschließlich Informationszwecken.

Die in dieser Präsentation enthaltenen Informationen richten sich ausschließlich an Interessenten mit Sitz bzw. Wohnsitz in Deutschland. Nur solchen Interessenten ist der Zugriff auf die Informationen in dieser Präsentation gestattet. Alle Angaben erfolgen ohne Gewähr.

Die Informationen sind nicht für Investoren in den Vereinigten Staaten, dem Vereinigten Königreich von Großbritannien und Nordirland, Kanada, Japan, Australien oder einer anderen Rechtsordnung, in der die Verbreitung solcher Informationen beschränkt oder verboten sein könnte, bestimmt. Personen, die in Besitz der Informationen dieser Präsentation gelangen, sind aufgefordert, sich über die dort geltenden Rechtsvorschriften zu informieren und diese zu befolgen.

Die in dieser Präsentation enthaltenen Informationen stellen keine Anlageberatung dar.

Soweit in den in dieser Präsentation enthaltenen Informationen Prognosen, Einschätzungen, Meinungen oder Erwartungen geäußert oder Zukunftsaussagen getroffen werden, können diese Aussagen mit bekannten sowie unbekanntem Risiken und Ungewissheiten verbunden sein. Die tatsächlichen Entwicklungen können daher wesentlich von den geäußerten Erwartungen und Annahmen abweichen.

Aktien können große Chancen bieten, sind aber auch unvermeidlich mit Risiken verbunden. Aktien sind daher grundsätzlich eine risikobehaftete Anlage. Der Verlust der Anlage bis hin zum Gesamtverlust ist möglich.

Die in dieser Präsentation enthaltenen Informationen sind nur für den jeweiligen Adressaten bestimmt und dürfen nicht ohne vorherige Zustimmung der EnergieKontor AG verbreitet oder weitergegeben werden.

