



Ermittlung des EEG-Finanzierungsbedarfs 2026 nach § 4 EnFG

Prognose und Berechnung der Übertragungsnetzbetreiber

Agenda

- 01** Rahmenbedingungen
- 02** Mengen, Kosten, Erlöse
- 03** Herleitung prognostizierter Kontostand 31.12.2025
- 04** Berechnung des EEG-Finanzierungsbedarfs 2026
- 05** Weitere Informationen

Rechtliche Grundlagen zur Berechnung des Finanzierungsbedarfs

- Die Finanzierung der Förderung erneuerbarer Energien erfolgt seit 2023 durch den Bundeshaushalt. Dieser EEG-Finanzierungsbedarf wird für das Jahr 2026 gemäß § 4 Energiefinanzierungsgesetz (EnFG) i. V. m. Anlage 1 EnFG ermittelt.
- Der EEG-Finanzierungsbedarf ist gemäß § 51 Abs. 1 Nr. 4 EnFG i. V. m. Anlage 1 EnFG zu berechnen aus der Differenz zwischen den prognostizierten Einnahmen und den prognostizierten Ausgaben für das folgende Kalenderjahr (siehe auch Folie 13) sowie aus der Differenz zwischen den tatsächlichen Einnahmen und den tatsächlichen Ausgaben der Übertragungsnetzbetreiber (ÜNB) bzw. der bis zum 31.12. des laufenden Jahres erwarteten Einnahmen und Ausgaben (siehe Folie 12).
- In entsprechender Anwendung von § 51 Abs. 1 Nr. 4 EnFG veröffentlichen die ÜNB den EEG-Finanzierungsbedarf 2026 bis zum 25. Oktober 2025 auf ihrer gemeinsamen Internetseite.

Rahmenbedingungen

- Für die Erstellung der Prognose zu den installierten Leistungen, Benutzungsstunden, Strommengen, Vergütungs- und Prämienzahlungen, vermiedenen Netzentgelten, Marktpreisen sowie Marktwertfaktoren* wurde die Leipziger Institut für Energie GmbH (IE Leipzig) beauftragt.
- Für die Prognose der Ausfallvermarktung wird davon ausgegangen, dass keine Leistungen unter diese Vermarktungsform fallen, weswegen die Darstellung in den folgenden Folien entfällt.

* Da die Marktwertfaktoren für die Energieträger Wasser, DGK-Gase, Geothermie und Biomasse gleich 1 sind, wurde die Prognose nur für die verbleibenden Energieträger Windenergie an Land, Windenergie auf See und Solare Strahlungsenergie durchgeführt.

Hinweis: In den nachfolgenden Folien können ggf. Abweichungen zwischen den Einzelwerten und den Summenwerten durch Rundungen entstehen.

Installierte Leistung

Installierte Leistung [MW] nach Energieträgern

Energieträger	inst. Leistung	inst. Leistung	Leistungsentwicklung 2026		inst. Leistung
	Ende 2024	Ende 2025	Zubau (brutto)	Rückbau	Ende 2026
Wasserkraft	1.685	1.685	4	4	1.685
DGK-Gase	290	254	2	23	234
Energie aus Biomasse	8.483	8.445	1.045	735	8.754
Geothermie	47	50	3	0	53
Windenergie an Land	63.563	68.666	8.313	1.099	75.880
Windenergie auf See	9.215	9.215	2.894	0	12.109
Solare Strahlungsenergie	100.577	116.330	18.007	67	134.270
Gesamt	183.859	204.645	30.268	1.928	232.985

Installierte Leistung [MW] nach Energieträgern und Veräußerungsform

Energieträger	Installierte Leistung Ende 2026 in:				Ø Benutzungs- stunden p. a.**	Ø Benutzungs- stunden ausgef. Anlagen p. a.
	Festvergütung*	Festvergütung (ausgef. Anlagen)	Marktprämie	Sonstige DV		
Wasserkraft	353	0	944	388	3.718	
DGK-Gase	29	2	29	173	2.698	2.223
Energie aus Biomasse	407	10	7.335	1.002	4.333	4.385
Geothermie	1	0	52	0	3.770	
Windenergie an Land	615	0	60.775	14.490	1.904	
Windenergie auf See	0	0	6.187	5.922	3.125	
Solare Strahlungsenergie	73.805	1.651	48.229	10.586	885	508
Gesamt	75.210	1.663	123.551	32.561		
	232.985					

* ohne ausgeführte Anlagen gem. § 21 Abs. 1 Nr. 4 EEG 2023

** inkl. Verbrauch vor Ort

Stromerzeugung

Stromerzeugung 2026 [MWh] nach Energieträgern

Energieträger	Festvergütung nach § 21 EEG 2023*	Festvergütung nach § 21 Abs. 1 Nr. 4 EEG 2023 (ausgef. Anlagen)	Verbrauch vor Ort**	Direktvermarktung nach § 20 EEG 2023 (Marktprämie)	Direktvermarktung nach § 21a EEG 2023 (sonstige DV)	Gesamtmenge
Wasserkraft	779.305	0	446.632	3.919.425	1.119.703	6.265.065
DGK-Gase	28.427	5.187	179.725	59.313	385.360	658.011
Energie aus Biomasse	1.765.519	43.405	222.302	30.938.068	4.424.832	37.394.126
Geothermie	2.074	0	0	189.585	0	191.659
Windenergie an Land	1.037.856	0	0	115.508.773	21.616.204	138.162.833
Windenergie auf See	0	0	0	21.260.540	13.454.983	34.715.523
Solare Strahlungsenergie	51.940.722	839.439	14.954.777	35.709.347	8.249.327	111.693.611
Gesamt	55.553.901	888.031	15.803.435	207.585.051	49.250.410	329.080.828

* ohne ausgeführte Anlagen gem. § 21 Abs. 1 Nr. 4 EEG 2023

** inkl. Mengen im Mieterstrommodell

Verwendete Durchschnittspreise

Spezifische Fördersätze und vermiedene Netzentgelte [€/MWh]

Energieträger	Ø Festvergütung***	Ø anzulegender Wert in der Marktprämie	Ø EEG-Vergütung alle	(Festvergütung*** + MPM)	Ø vermiedene Netzentgelte
				davon nur Neuanlagen	
Wasserkraft	110,29	100,08	101,78	118,30	6,49
DGK-Gase	70,16	66,56	67,73	64,95	3,86
Energie aus Biomasse*	204,10	201,42	201,57	166,91	5,68
Geothermie	200,00	237,68	237,28	249,49	6,06
Windenergie an Land	81,40	77,68	77,71	72,21	
Windenergie auf See	--	160,79	160,79	0,00	
Solare Strahlungsenergie**	175,12	90,71	140,73	69,49	

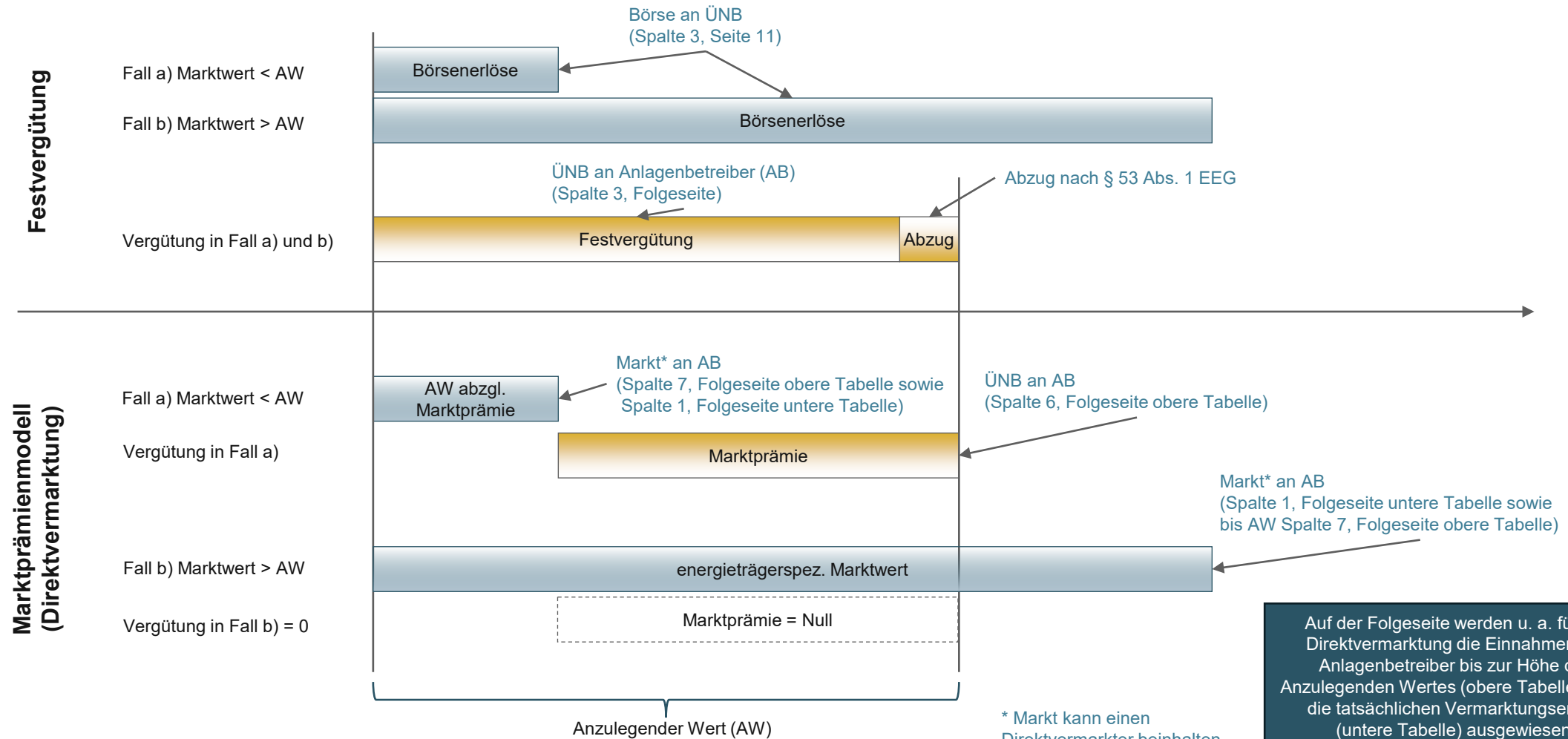
* ohne Berücksichtigung von Flexibilitätszuschlag/-prämie

** ohne Berücksichtigung von PV-Eigenverbrauch und Mieterstrommodell

*** ohne ausgeführte Anlagen gem. § 21 Abs. 1 Nr. 4 EEG 2023

Die vermiedenen Netzentgelte (vNE) berücksichtigen die in der Festvergütung sowie die in der Marktprämie vermarkteten Anlagen.

Vergütungen und Prämien (1/3)



Vergütungen und Prämien (2/3)

Prognostizierte Einnahmen der Anlagenbetreiber/Vermarkter - basierend auf anzulegendem Wert [€]

Energieträger	Gesetzlicher Gesamtzahlungsanspruch gemäß EEG*	davon zu vergüten nach § 21 EEG 2023 (Festvergütung)**	davon zu vergüten nach § 21 Abs. 1 Nr. 4 EEG 2023 (Festvergütung ausgef. Anlagen)***	davon Flexibilitätsprämie/-zuschlag	davon Direktvermarktung nach § 20 EEG 2023 (Marktprämie)	davon Vermarktungserlöse aus Direktvermarktung (Anzulegender Wert abzgl. Marktprämie)
Wasserkraft	478.216.995	85.950.741	0		60.233.429	332.032.826
DGK-Gase	6.380.532	1.994.360	438.276		40.867	3.907.029
Energie aus Biomasse	6.877.262.053	360.348.403	3.667.718	281.622.816	3.506.827.117	2.724.795.999
Geothermie	45.475.795	414.700	0		28.373.856	16.687.239
Windenergie an Land	9.056.753.761	84.484.044	0		642.153.225	8.330.116.492
Windenergie auf See	3.418.387.033	0	0		1.731.306.783	1.687.080.251
Solare Strahlungsenergie	12.606.019.829	9.323.971.586	42.959.543		1.484.177.950	1.754.910.750
Gesamt	32.488.495.999	9.857.163.834	47.065.537	281.622.816	7.453.113.226	14.849.530.585

* Zahlungen inkl. Förderung für PV-Eigenverbrauch & Mieterstrommodell, exklusive etwaige Vermarktungserlöse oberhalb des anzulegenden Werts

** inkl. Förderung für PV-Eigenverbrauch & Mieterstrommodell, ohne ausgef. Anlagen nach § 21 Abs. 1 Nr. 4 EEG 2023

*** Festvergütungszahlungen ausgef. Anlagen gehen nicht in den EEG-Finanzierungsbedarf ein

(Summe Spalten 2 + 3 der Folgeseite)

enthalten in

Gesamte Vermarktungserlöse aus Direktvermarktung nach § 20 EEG 2023****	Vermarktungserlöse aus sonstiger Direktvermarktung nach § 21a EEG 2023****
340.679.327	97.533.202
5.165.099	33.365.594
2.724.795.999	385.309.624
16.687.282	0
9.052.390.368	1.696.869.740
1.687.080.251	1.058.018.680
1.912.773.972	441.706.246
15.739.572.298	3.712.803.086

**** Ermittlung gem. Annahmen lt. Prognosegutachten der IE Leipzig

Vergütungen und Prämien (3/3)

Für den EEG-Finanzierungsbedarf relevante Zahlungen pro Energieträger in 2026 [€]

Energieträger	Festvergütung nach § 21 EEG 2023*	Verbrauch vor Ort**	Direktvermarktung nach § 20 EEG 2023 (Marktprämie)***	Flexibilitätsprämie/-zuschlag	Summe Auszahlungen an Anlagenbetreiber*	vermiedene Netzentgelte (vNE)	EEG-Vergütung (abzgl. vNE) durch ÜNB
Wasserkraft	85.950.741		60.233.429	281.622.816	146.184.170	30.506.840	115.677.330
DGK-Gase	1.994.360		40.867		2.035.227	358.882	1.676.344
Energie aus Biomasse	360.348.403		3.506.827.117		4.148.798.336	186.002.417	3.962.795.920
Geothermie	414.700		28.373.856		28.788.556	1.162.255	27.626.301
Windenergie an Land	84.484.044		642.153.225		726.637.269		726.637.269
Windenergie auf See	0		1.731.306.783		1.731.306.783		1.731.306.783
Solare Strahlungsenergie	9.095.718.483	228.253.103	1.484.177.950		10.808.149.537		10.808.149.537
Gesamt	9.628.910.731	228.253.103	7.453.113.226	281.622.816	17.591.899.877	218.030.394	17.373.869.483

* vor Abzug vNE und ohne ausgefördernte Anlagen gem. § 21 Abs. 1 Nr. 4 EEG 2023

** inkl. Zahlungen im Mieterstrommodell

*** vor Abzug vNE sowie nach Abzug energieträgerspezifischer Marktwert

Prognostizierte Marktwerte und Börsenerlöse

Marktwert-Berechnung mittels

- Marktwertfaktoren entsprechend gesetzlicher Vorgaben bzw. dem Gutachten
- Ermittlung unter Verwendung der aktuellen Einspeiseprognose des Gutachters
- Phelix-DE Baseload Year Futures 2026 nach Anlage 1 Nr. 11 EnFG (vom 16.06. bis 15.09.2025): 86,78 €/MWh

Energieträger	Marktwertfaktor	Börsenerlöse [€]	
		aus Festvergütung*	aus Festvergütung** ausgef. Anlagen
Wasserkraft	1,000	67.628.086	0
DGK-Gase	1,000	2.466.869	450.102
Energie aus Biomasse	1,000	153.211.708	3.766.681
Geothermie	1,000	179.938	0
Windenergie an Land	0,905	81.508.935	0
Windenergie auf See	0,910	0	0
Solare Strahlungsenergie	0,616	2.776.568.153	44.873.464
Gesamt		3.081.563.689	49.090.247

* sofern zutreffend inkl. der Börsenerlöse oberhalb des Jahresmarktwerts von 10 ct/kWh aus ausgeführten Anlagen

** Börsenerlöse aus ausgeführten Anlagen bis zu einem Jahresmarktwert von 10 ct/kWh

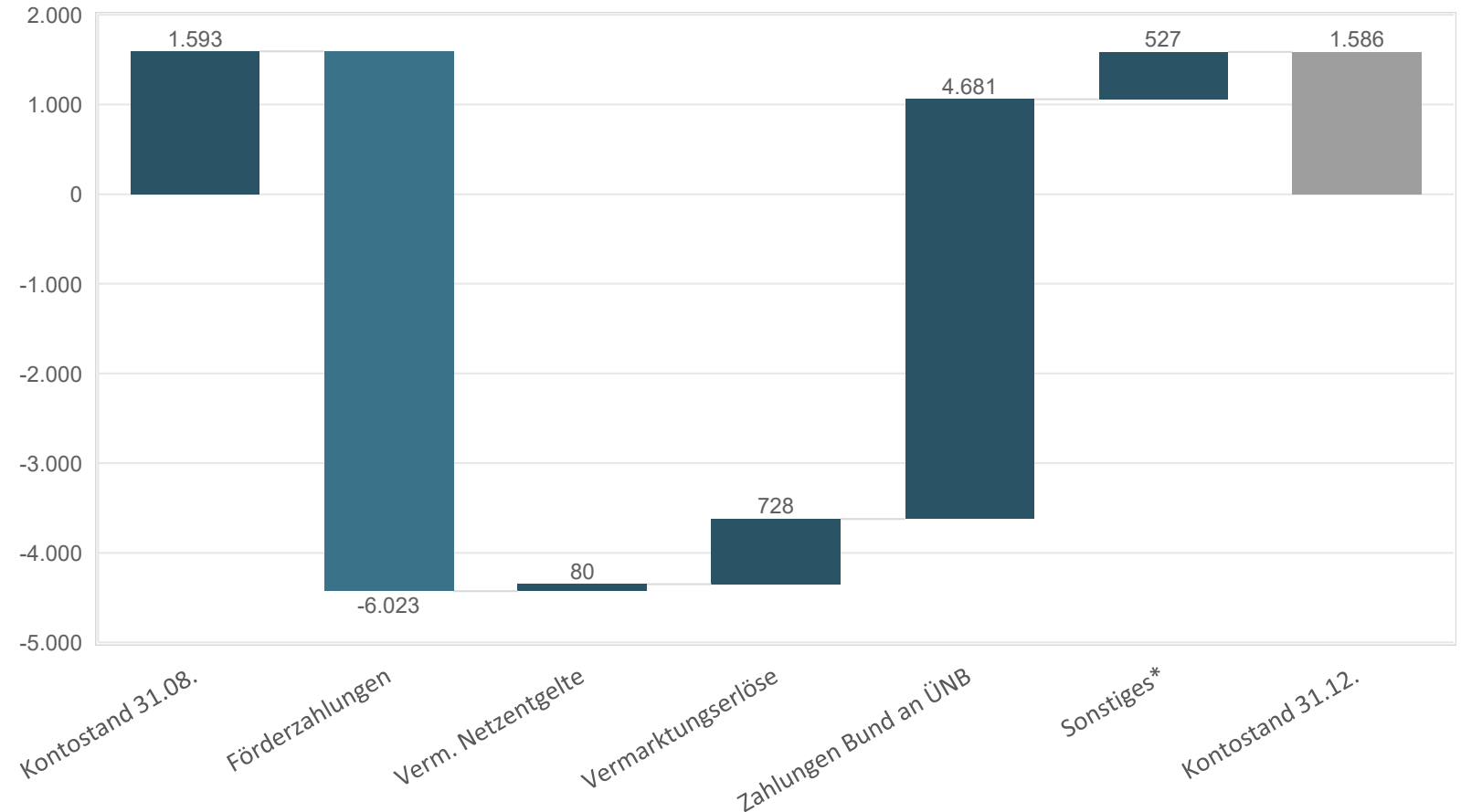
Herleitung prognostizierter Kontostand 31.12.2025

Betrachtete Zeiträume

- Ist: 01.01. bis 31.08.2025
- Prognose: 01.09. bis 31.12.2025

Berücksichtigt werden alle Zahlungsein- und -ausgänge des deutschlandweiten EEG-Kontos, welche bis zum 31.08.2025 verbucht wurden (Ist-Werte).

Die Prognose entspricht der monatlichen Kontoprognose der ÜNB nach § 7 Abs. 1 örV vom 11.09.2025, aktualisiert um Marktpreise vom 24.09.2025 sowie angepasste Abschlagszahlungen des Bundes.



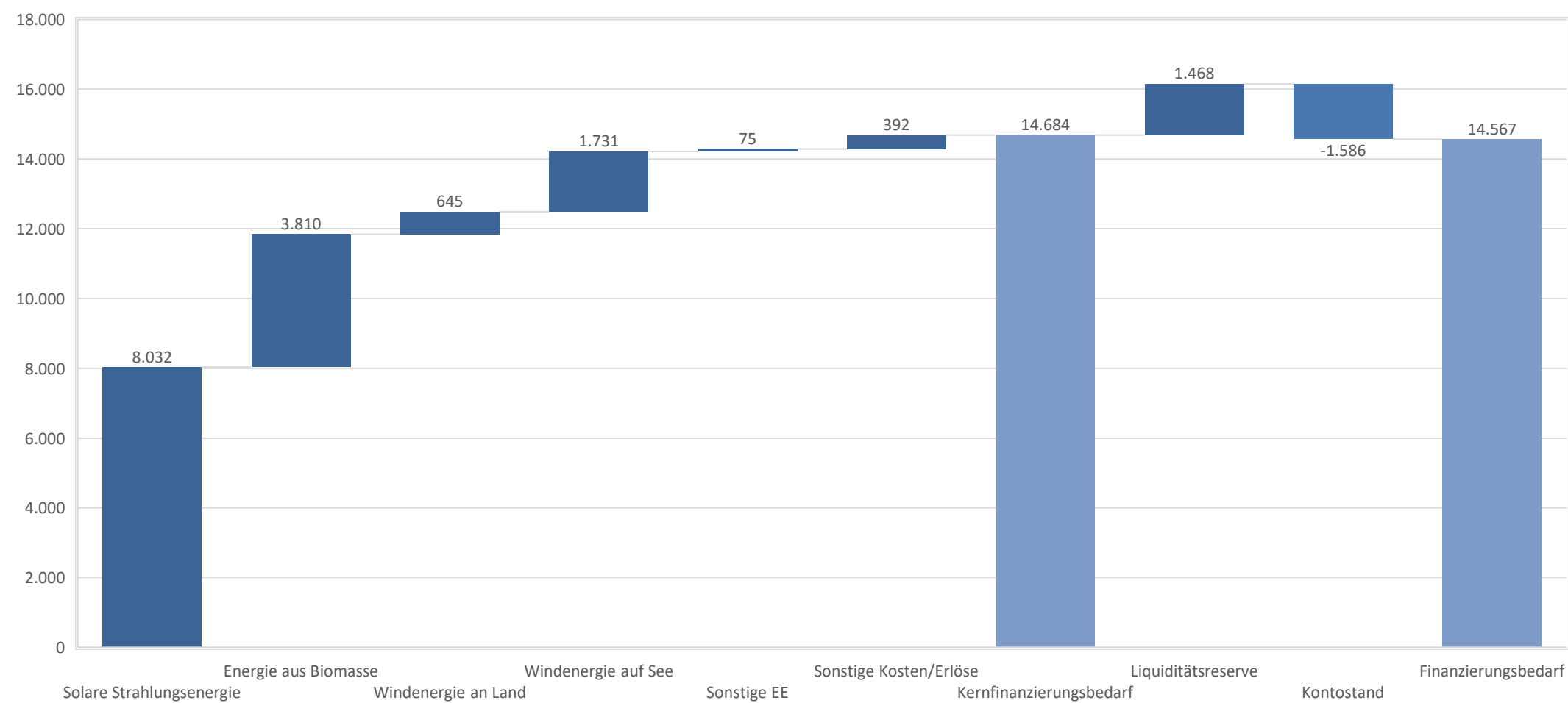
*insbesondere Zahlungen aus Jahresabrechnung

Berechnung des EEG-Finanzierungsbedarfs 2026

<i>Kosten und Erlöse</i>	<i>Angaben in €</i>
Prognostizierte Kosten	17.792.500.507,05 (1)
Auszahlungen an Anlagenbetreiber abzgl. vNE	17.373.869.482,59
Prognostizierte Profilservicekosten 2026	401.564.520,63
Kosten für Börsenzulassung und Handelsanbindung	4.029.065,95
EEG-Bonus in 2026 für 2024	7.397.583,88
Kosten Marktstammdatenregister	4.847.854,00
Kosten Zentrales Register für Einheiten- und Komponentenzertifikate	792.000,00
Prognostizierte Erlöse	3.108.688.689,39 (2)
Einnahmen aus Vermarktung	3.081.563.689,39
Einnahmen aus Zinsen*	27.125.000,00
Prognostizierte Deckungslücke 2026 [(1)-(2)]	14.683.811.817,66 (3)
Liquiditätsreserve [10 %-Anteil von (3)]	1.468.381.181,77 (4)
Anzusetzender Kontostand zum 31.12.2025 gem. Anlage 1 Nr. 1.1.2 EnFG	1.585.512.604,08 (5)
EEG-Finanzierungsbedarf 2026 [(3)+(4)-(5)]	14.566.680.395,35 [€]
EEG-Finanzierungsbedarf 2026 ohne anzusetzenden Kontostand [(3)+(4)]	16.152.192.999,43 [€]

* Annahme: ganzjährige Verzinsung des mittleren Liquiditätskorridors gem. § 7 Abs. 2 des öffentlich-rechtlichen Vertrags zur EEG-Finanzierung mit EURIBOR +0,3

Zusammensetzung des EEG-Finanzierungsbedarfs



Hinweis: In den Balken für die Energieträger ist die Differenz aus prognostizierten Vergütungszahlungen und Vermarktungserlösen dargestellt.

Glossar der nach Anlage 1 Nr. 1.1.1 EnFG zu prognostizierenden Einnahme- und Ausgabepositionen

Position nach Anlage 1 Nr. 1.1.1 EnFG	entspricht in dieser Veröffentlichung
Nr. 2.3	Wird derzeit nicht prognostiziert*
Nr. 3	Seite 13: Prognostiziert werden derzeit nur* Kosten für Börsenzulassung und Handelsanbindung sowie Zinsen. Übrige Positionen sind nicht prognostizierbar, da zufällige Charakteristik
Nr. 4.1	Seite 11: prognostizierte Börsenerlöse
Nr. 4.3	Zahlungen der BRD zur Finanzierung der Anschlussförderung von Güllekleinanlagen werden nicht prognostiziert*
Nr. 5.1	Seite 9: Bestandteile außer vermiedene Netzentgelte; Zahlungen nach § 12a EEG werden nicht prognostiziert*
Nr. 5.2	Seite 9: Bestandteil von Vergütungen und Marktprämien (exkl. vermiedene Netzentgelte)
Nr. 5.3 und 5.4	Seite 13: Bestandteil der prognostizierten Profilservicekosten
Nr. 5.5 und 5.6	Werden derzeit nicht prognostiziert*
Nr. 5.7	bei der BNetzA nach § 4 EEG angezeigter EEG-Bonus für Vorvorjahr
Nr. 5.8	die an die Bundesnetzagentur erstatteten Sachmittel für den Betrieb, die Erhaltung und die Weiterentwicklung des Registers nach § 111e Absatz 7 EnWG; Berücksichtigung in der von der BNetzA mitgeteilten Höhe
Nr. 5.9	Für 2024ff nicht relevant
Nr. 5.10	die aufgrund von § 49d Absatz 5 Satz 1 EnWG an den Betreiber des Registers erstatteten Personal- und Sachmittel, die für den Betrieb, die Erhaltung und die Weiterentwicklung dieses Registers erforderlich sind; Berücksichtigung in der vom FGW e.V. mitgeteilten Höhe

* nicht prognostizierte Positionen werden über den Kontostand zum 31.12. glattgestellt.