



Ermittlung des EEG-Finanzierungsbedarfs 2027 nach § 4 EnFG

Prognose und Berechnung der Übertragungsnetzbetreiber

Agenda

- 01** Rahmenbedingungen
- 02** Mengen, Kosten, Erlöse
- 03** Berechnung des EEG-Finanzierungsbedarfs 2027
- 04** Voraussichtlicher Ausgleichsanspruch gem. § 6 Abs. 1 EnFG
- 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 2027 gemäß § 4 Energiefinanzierungsgesetz (EnFG) i. V. m. Anlage 1 EnFG ermittelt.
- Der EEG-Finanzierungsbedarf ist gemäß § 51 Abs. 1 Nr. 3 EnFG i. V. m. Anlage 1 EnFG zu berechnen aus der Differenz zwischen den prognostizierten Einnahmen und den prognostizierten Ausgaben für das folgende Kalenderjahr.
- Gemäß § 51 Abs. 1 Nr. 3 EnFG ist die voraussichtliche Höhe des Ausgleichsanspruchs nach § 6 EnFG für 2026 zu ermitteln und zu veröffentlichen.
- In entsprechender Anwendung von § 51 Abs. 1 Nr. 3 EnFG veröffentlichen die ÜNB den EEG-Finanzierungsbedarf 2027 und die voraussichtliche Höhe des Ausgleichsanspruchs nach § 6 EnFG für 2026 am 26. Oktober 2026* auf ihrer gemeinsamen Internetseite.

* Da die gesetzliche Veröffentlichungsfrist 2026 auf einen Sonntag fällt, erfolgt die Veröffentlichung am darauffolgenden Werktag.

Rahmenbedingungen

- Für die Erstellung der Prognose zu den installierten Leistungen, Benutzungsstunden, Strommengen, Vergütungs- und Prämienzahlungen, vermiedenen Netzentgelten, Marktpreisen sowie Marktwertfaktoren* wurde die Forschungsstelle für Energiewirtschaft (FfE) 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	Leistungsentwicklung 2027		inst. Leistung
	Ende 2026	Zubau (brutto)	Rückbau	Ende 2027
Wasserkraft	3.048	6	0	3.054
DGK-Gase	247	3	80	170
Energie aus Biomasse	8.818	1.311	543	9.586
Geothermie	53	3	0	56
Windenergie an Land	76.257	12.280	2.026	86.512
Windenergie auf See	11.358	479	0	11.837
Solare Strahlungsenergie	131.282	14.425	471	145.236
Gesamt	231.063	28.508	3.120	256.451

Installierte Leistung [MW] nach Energieträgern und Veräußerungsform

Energieträger	Installierte Leistung Ende 2027 in:				Ø Benutzungs- stunden p. a.**	Ø Benutzungs- stunden ausgef. Anlagen p. a.
	Festvergütung*	Festvergütung (ausgef. Anlagen)	Marktprämie	Sonstige DV		
Wasserkraft	335	0	915	1.804	3.635	--
DGK-Gase	18	2	51	98	2.621	944
Energie aus Biomasse	266	0	7.789	1.531	4.309	3.480
Geothermie	4	0	53	0	4.563	--
Windenergie an Land	484	0	70.345	15.683	1.922	
Windenergie auf See	0	0	4.926	6.910	3.088	--
Solare Strahlungsenergie	71.548	2.113	57.832	13.743	893	730
Gesamt	72.655	2.115	141.912	39.769		
256.451						

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

** inkl. Verbrauch vor Ort

Stromerzeugung

Stromerzeugung 2027 [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 (Marktpremie)	Direktvermarktung nach § 21a EEG 2023 (sonstige DV)	Gesamtmenge
Wasserkraft	1.212.694	0	6.225	3.711.037	6.159.567	11.089.523
DGK-Gase	13.514	1.969	159.722	92.690	214.615	482.511
Energie aus Biomasse	1.185.737	400	331.561	31.222.655	5.894.872	38.635.226
Geothermie	6.801	0	0	241.758	0	248.558
Windenergie an Land	812.095	0	19.777	134.815.682	20.460.601	156.108.155
Windenergie auf See	0	0	0	17.171.091	19.242.005	36.413.097
Solare Strahlungsenergie	53.155.309	1.542.045	16.023.095	43.763.512	9.128.034	123.611.996
Gesamt	56.386.150	1.544.414	16.540.381	231.018.425	61.099.695	366.589.065

* 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 Marktpremie	Ø EEG-Vergütung		Ø vermiedene Netzentgelte
			alle	(Festvergütung*** + MPM) davon nur Neuanlagen	
Wasserkraft	106,75	106,41	106,49	115,93	2,31
DGK-Gase	59,14	73,61	71,77	61,56	5,68
Energie aus Biomasse*	201,61	196,30	196,50	182,50	3,01
Geothermie	246,66	251,60	251,46	247,00	3,98
Windenergie an Land	94,14	84,44	84,50	78,67	
Windenergie auf See	--	158,26	158,26	0,00	
Solare Strahlungsenergie**	175,24	93,94	138,53	62,92	

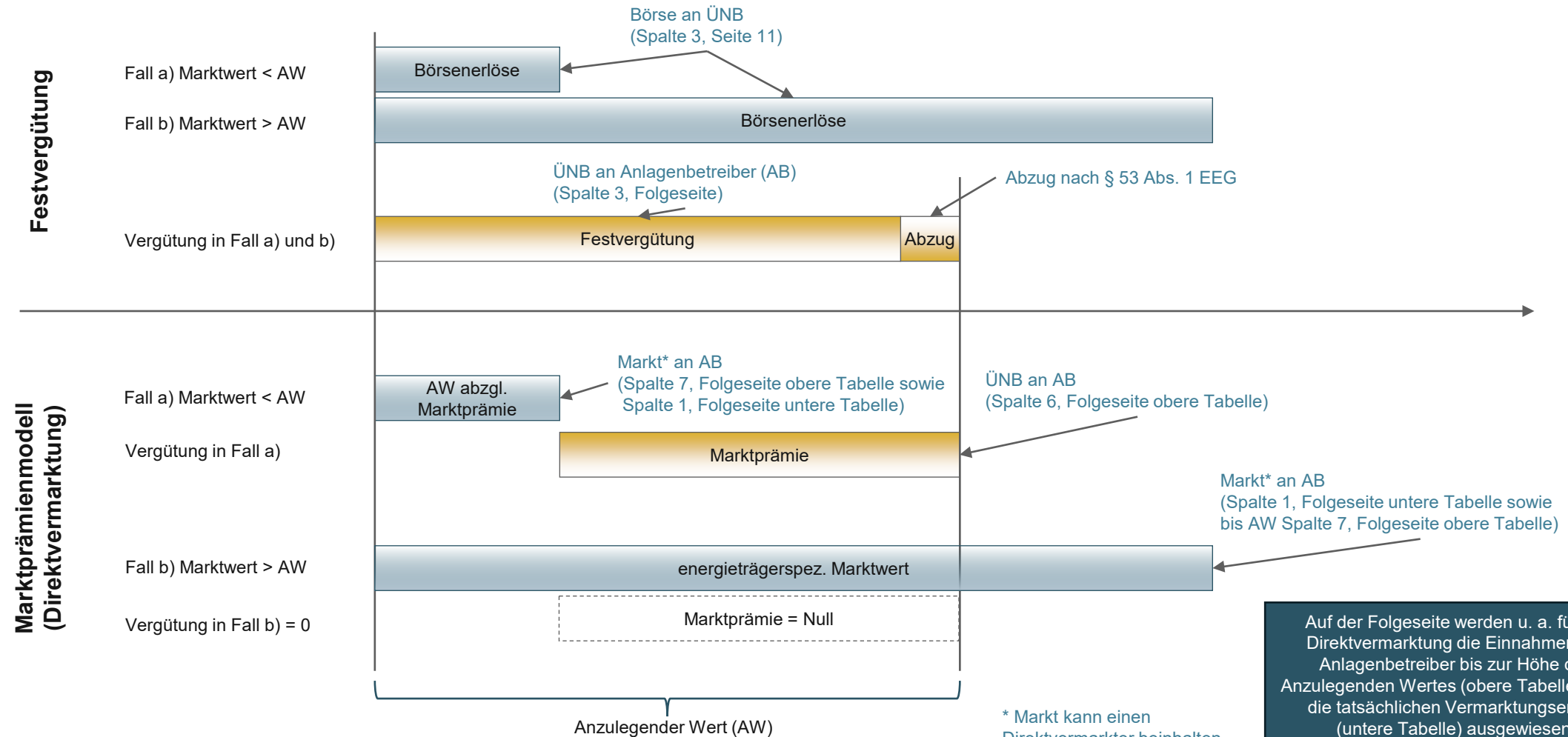
* ohne Berücksichtigung von Flexibilitätzuschlag/-prämie

** 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 Marktpremie vermarkteten Anlagen.

Vergütungen und Prämien (1/3)



Auf der Folgeseite werden u. a. für die Direktvermarktung die Einnahmen der Anlagenbetreiber bis zur Höhe des Anzulegenden Wertes (obere Tabelle) sowie die tatsächlichen Vermarktungserlöse (untere Tabelle) ausgewiesen.

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	524.325.039	129.449.545	0		56.734.897	338.140.597
DGK-Gase	7.807.398	799.251	185.093		155.775	6.667.279
Energie aus Biomasse	6.671.355.293	239.056.233	37.617	303.125.383	3.113.693.324	3.015.442.735
Geothermie	62.502.810	1.677.481	0		37.102.982	23.722.348
Windenergie an Land	11.459.910.251	76.454.697			1.251.088.270	10.132.367.285
Windenergie auf See	2.717.566.621	0	0		1.266.460.647	1.451.105.975
Solare Strahlungsenergie	13.728.817.672	9.559.514.656	58.046.735		2.397.132.959	1.714.123.322
Gesamt	35.172.285.084	10.006.951.862	58.269.445	303.125.383	8.122.368.855	16.681.569.540

* 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****
360.922.002	599.068.982
8.914.708	20.897.978
3.022.107.637	570.432.753
23.769.936	0
10.812.757.769	1.639.104.684
1.476.600.262	1.652.835.985
1.759.866.940	367.916.983
17.464.939.255	4.850.257.364

**** Ermittlung gem. Annahmen lt. Prognosegutachten der FfE

Vergütungen und Prämien (3/3)

Für den EEG-Finanzierungsbedarf relevante Zahlungen pro Energieträger in 2027 [€]

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	129.449.545		56.734.897	303.125.383	186.184.442	11.393.733	174.790.710
DGK-Gase	799.251		155.775		955.026	614.733	340.293
Energie aus Biomasse	239.056.233		3.113.693.324		3.655.874.941	97.496.454	3.558.378.487
Geothermie	1.677.481		37.102.982		38.780.463	988.414	37.792.049
Windenergie an Land	76.454.697		1.251.088.270		1.327.542.966		1.327.542.966
Windenergie auf See	0	244.656.922	1.266.460.647		1.266.460.647		1.266.460.647
Solare Strahlungsenergie	9.314.857.734		2.397.132.959		11.956.647.615		11.956.647.615
Gesamt	9.762.294.940	244.656.922	8.122.368.855	303.125.383	18.432.446.100	110.493.333	18.321.952.767

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

** inkl. Zahlungen im Mieterstrommodell

*** vor Abzug vNE sowie nach Abzug energieträgerspezifischer Marktwert

Marktwertfaktoren und Börsenerlöse

Marktwert-Berechnung mittels

- Marktwertfaktoren entsprechend gesetzlicher Vorgaben bzw. dem Gutachten
- Ermittlung unter Verwendung der aktuellen Einspeiseprognose des Gutachters
- Power Futures Base Year 2027 nach Anlage 1 Nr. 11 EnFG (vom 16.06. bis 15.09.2026): 106,47 €/MWh

Energieträger	Marktwertfaktor	Börsenerlöse [€]	
		aus Festvergütung*	aus Festvergütung** ausgef. Anlagen
Wasserkraft	1,000	129.115.484	0
DGK-Gase	1,000	1.451.553	196.928
Energie aus Biomasse	1,000	126.248.039	40.023
Geothermie	1,000	724.067	0
Windenergie an Land	0,800	69.171.018	
Windenergie auf See	0,880	0	0
Solare Strahlungsenergie	0,410	2.320.372.777	67.314.425
Gesamt		2.647.082.938	67.551.375

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

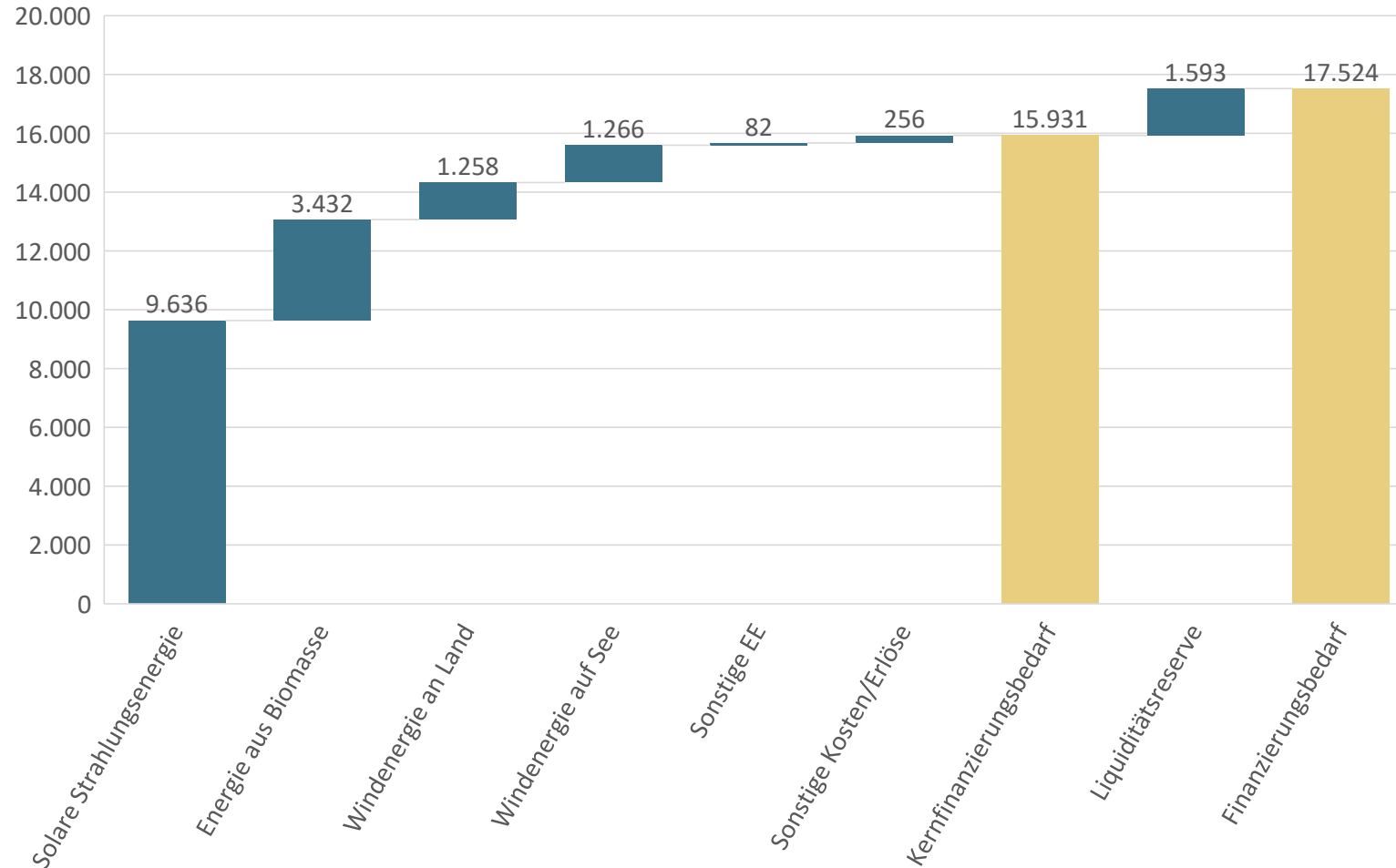
** Börsenerlöse aus ausgeführten Anlagen bis zu einem Jahresmarktwert von 10 ct/kWh

Berechnung des EEG-Finanzierungsbedarfs 2027

<i>Kosten und Erlöse</i>	<i>Angaben in €</i>
Prognostizierte Kosten	18.612.650.177,09 (1)
Auszahlungen an Anlagenbetreiber abzgl. vNE	18.321.952.766,76
Prognostizierte Profilservicekosten 2027	263.589.595,46
Kosten für Börsenzulassung und Handelsanbindung	4.033.379,07
EEG-Bonus in 2027 für 2025	17.096.452,80
Kosten Marktstammdatenregister	5.119.983,00
Kosten Zentrales Register für Einheiten- und Komponentenzertifikate	858.000,00
Prognostizierte Erlöse	2.681.407.937,72 (2)
Einnahmen aus Vermarktung	2.647.082.937,72
Einnahmen aus Zinsen*	34.325.000,00
Prognostizierte Deckungslücke 2027 [(1)-(2)]	15.931.242.239,37 (3)
Liquiditätsreserve [10 %-Anteil von (3)]	1.593.124.223,94 (4)
EEG-Finanzierungsbedarf 2027 [(3)+(4)]	17.524.366.463,31 [€]

* 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.

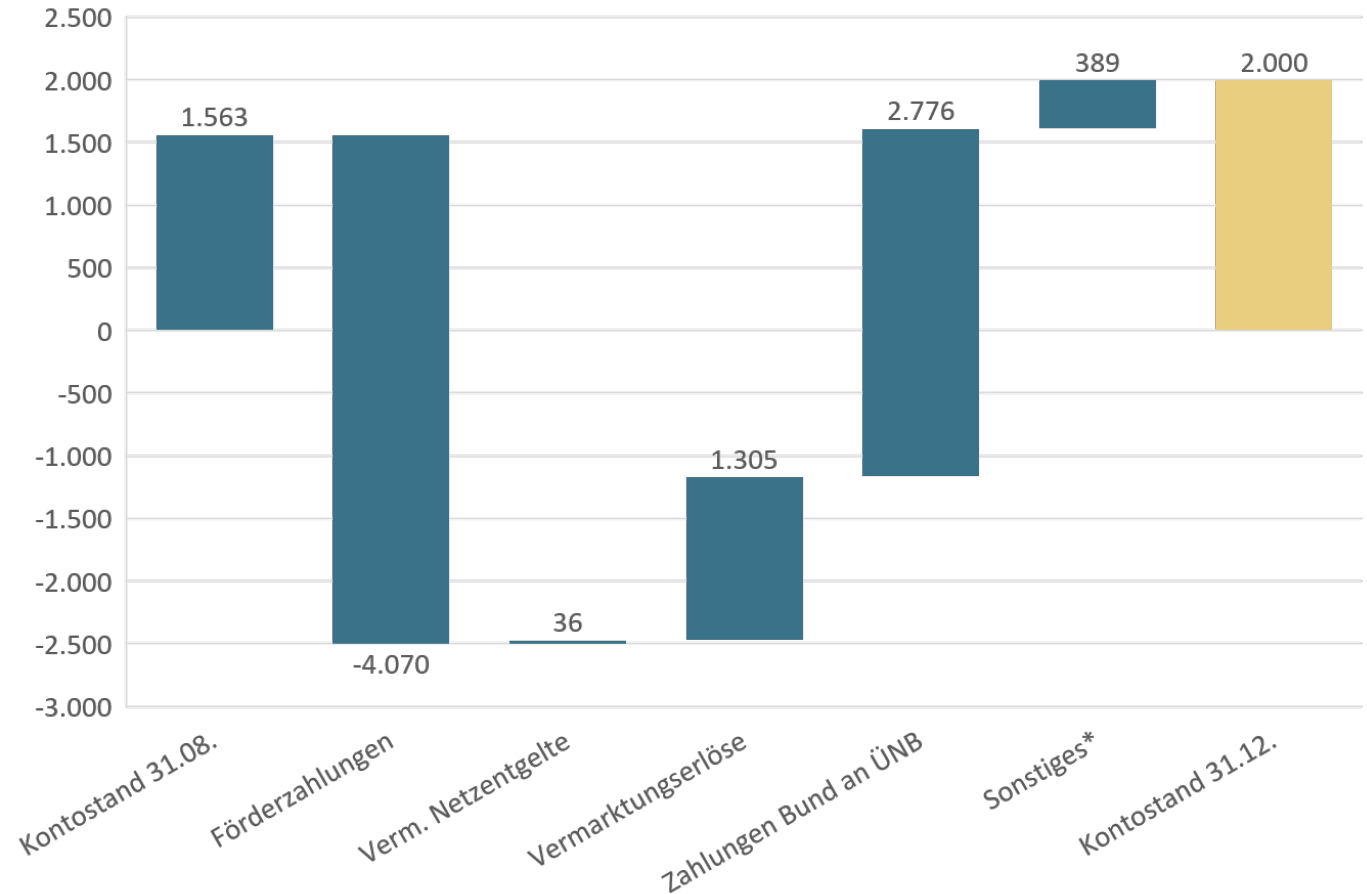
Herleitung voraussichtlicher Ausgleichsanspruch für 2026

Betrachtete Zeiträume

- Ist: 01.01. bis 31.08.2026
- Prognose: 01.09. bis 31.12.2026

Berücksichtigt werden alle Zahlungsein- und -ausgänge des deutschlandweiten EEG-Kontos, welche bis zum 31.08.2026 verbucht wurden (Ist-Werte) sowie angepasste Abschlagszahlungen des Bundes.

Der voraussichtliche Ausgleichsanspruch gem. § 6 Abs. 1 EnFG für 2026 beträgt **2.000 Mio. €**.



*insbesondere Zahlungen aus Jahresabrechnung

Glossar der nach Anlage 1 Nr. 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 12: 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 12: 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 Ausgleichsanspruch nach § 6 EnFG glattgestellt.