



Ermittlung des EEG-Finanzierungsbedarfs 2024 nach § 4 EnFG

Prognose und Berechnung der Übertragungsnetzbetreiber

Inhaltsverzeichnis/Gliederung

- 01** Rahmenbedingungen
- 02** Mengen, Kosten, Erlöse
- 03** Herleitung prognostizierter EEG-Kontostand 31.12.2023
- 04** Berechnung des EEG-Finanzierungsbedarfs 2024
- 05** Weitere Informationen

Rechtliche Grundlagen zur Berechnung des Finanzierungsbedarfs

- Die EEG-Umlage wurde gesetzlich zum 01.01.2023 abgeschafft. Die Finanzierung der Förderung erneuerbarer Energien erfolgt durch den Bundeshaushalt. Dieser EEG-Finanzierungsbedarf wird für das Jahr 2024 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 11) 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 10).
- In entsprechender Anwendung von § 51 Abs. 1 Nr. 4 EnFG veröffentlichen die ÜNB den EEG-Finanzierungsbedarf 2024 bis zum 25. Oktober 2023 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 enervis energy advisors GmbH 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 und Stromerzeugung

Installierte Leistung [MW] nach Energieträgern

Energieträger	inst. Leistung	inst. Leistung	Leistungsentwicklung 2024		inst. Leistung	Installierte Leistung Ende 2024 in:				Ø Benutzungsstunden p. a.	Ø Benutzungsstunden ausgef. Anlagen p. a.
	Ende 2022	Ende 2023	Zubau (brutto)	Rückbau	Ende 2024	Festvergütung*	Festvergütung (ausgef. Anlagen)	Marktprämie	Sonstige DV		
Wasserkraft	1.521	1.520	0	2	1.518	413	1	801	303	3.553	43
DGK-Gase	352	348	3	27	324	35	4	80	205	2.159	722
Energie aus Biomasse	8.098	8.170	190	215	8.145	522	1	7.269	353	4.620	4.222
Geothermie	55	63	9	0	73	4	0	65	4	4.003	
Windenergie an Land	56.114	58.153	3.126	365	60.915	407	0	49.201	11.307	1.788	
Windenergie auf See	8.129	8.446	1.114	0	9.560	0	0	8.146	1.414	3.523	
Solare Strahlungsenergie	62.691	75.903	15.435	0	91.338	53.785	372	31.014	6.166	874	791
Gesamt	136.961	152.604	19.878	608	171.873	55.166	378	96.577	19.752		
								171.873			

* ohne ausgeführte Anlagen gem. § 21 Abs. 1 Nr. 3 EEG 2023

Stromerzeugung 2024 [MWh] nach Energieträgern

Energieträger	Festvergütung nach § 21 EEG 2023*	Festvergütung nach § 21 Abs. 1 Nr. 3 EEG 2023 (ausgef. Anlagen)	Verbrauch vor Ort**	Direktvermarktung nach § 20	Direktvermarktung nach § 21a	Gesamtmenge
				EEG 2023 (Marktprämie)	EEG 2023 (sonstige DV)	
Wasserkraft	1.234.526	26	9.175	3.059.717	1.091.648	5.395.092
DGK-Gase	42.361	2.627	21.977	194.317	461.171	722.453
Energie aus Biomasse	2.504.195	4.421	235.296	32.992.563	1.650.153	37.386.628
Geothermie	6.452	0	0	282.940	0	289.392
Windenergie an Land	544.214	0	24.155	90.321.707	15.400.246	106.290.322
Windenergie auf See	0	0	0	28.011.542	3.509.678	31.521.220
Solare Strahlungsenergie	37.277.904	294.378	5.514.312	25.560.300	4.659.428	73.306.321
Gesamt	41.609.652	301.452	5.804.915	180.423.085	26.772.325	254.911.428

* ohne ausgeführte Anlagen gem. § 21 Abs. 1 Nr. 3 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 (Festvergütung*** + MPM)		Ø vermiedene Netzentgelte
			alle	davon nur Neuanlagen	
Wasserkraft	104,68	100,16	101,46	---	6,23
DGK-Gase	75,48	66,83	68,38	64,44	6,78
Energie aus Biomasse*	156,78	199,11	196,12	172,96	7,15
Geothermie	191,51	183,12	183,30	250,70	6,27
Windenergie an Land	85,25	85,55	85,54	80,39	
Windenergie auf See	---	167,62	167,62	69,10	
Solare Strahlungsenergie**	242,12	133,41	197,90	62,37	

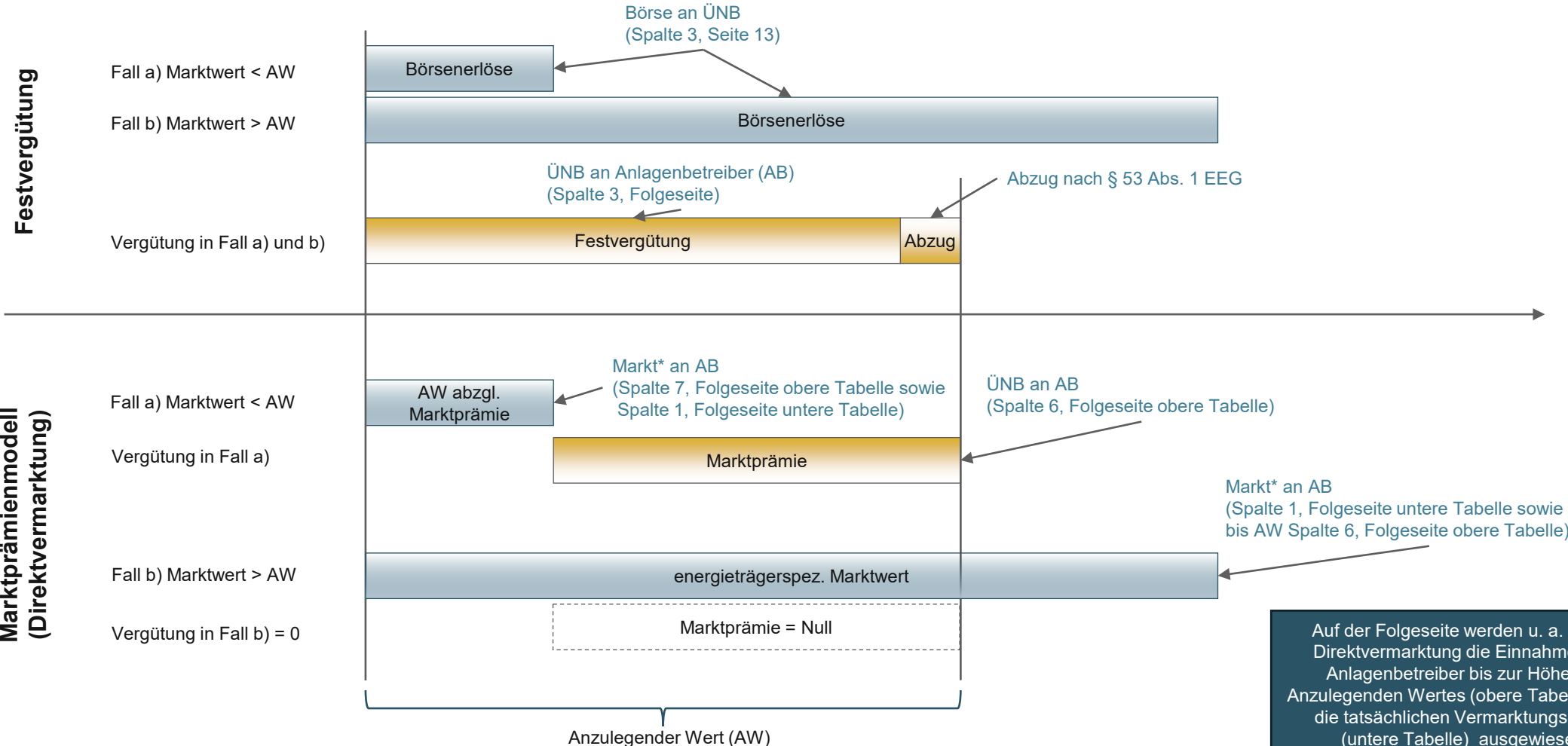
* ohne Berücksichtigung von Flexibilitätzuschlag/-prämie

** ohne Berücksichtigung von PV-Eigenverbrauch und Mieterstrommodell

*** ohne ausgeförderte Anlagen gem. § 21 Abs. 1 Nr. 3 EEG 2023

Die vermiedenen Netzentgelte (vNE) berücksichtigen die in der Festvergütung sowie die in der Marktprämie 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. 3 EEG 2023 (Festvergütung ausgef. Anlagen)***	davon Flexibilitätsprämie/-zuschlag	davon Direktvermarktung nach § 20 EEG 2023 (Marktprämie)	davon Vermarktungserlöse aus Direktvermarktung (Anzulegender Wert abzgl. Marktprämie)
Wasserkraft	435.697.427	129.226.605	2.531		7.157.106	299.311.184
DGK-Gase	16.442.413	3.197.460	257.961		0	12.986.992
Energie aus Biomasse	7.196.835.557	392.602.515	434.097	234.657.224	2.845.453.483	3.723.688.237
Geothermie	53.046.977	1.235.672	0		37.875.249	13.936.056
Windenergie an Land	7.773.055.726	46.392.311	0		5.034.046	7.721.629.369
Windenergie auf See	4.695.178.780	0	0		1.849.739.469	2.845.439.312
Solare Strahlungsenergie	12.577.726.024	9.138.757.604	28.905.540		1.396.583.235	2.013.479.645
Gesamt	32.747.982.904	9.711.412.167	29.600.130	234.657.224	6.141.842.589	16.630.470.795

* 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. 3 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****
351.887.778	125.546.807
22.425.065	53.232.581
3.815.283.962	190.783.205
32.727.539	0
9.318.214.517	1.589.048.647
2.976.142.761	373.428.949
2.435.540.184	444.358.072
18.952.221.807	2.776.398.261

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

Vergütungen und Prämien (3/3)

Für den EEG-Finanzierungsbedarf relevante Zahlungen pro Energieträger in 2024 [€]

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	129.226.605		7.157.106		136.383.712	26.738.138	109.645.574
DGK-Gase	3.197.460		0		3.197.460	1.621.634	1.575.826
Energie aus Biomasse	392.602.515		2.845.453.483	234.657.224	3.472.713.222	253.705.020	3.219.008.202
Geothermie	1.235.672		37.875.249		39.110.921	1.815.711	37.295.210
Windenergie an Land	46.392.311		5.034.046		51.426.357		51.426.357
Windenergie auf See	0		1.849.739.469		1.849.739.469		1.849.739.469
Solare Strahlungsenergie	9.025.891.412	112.866.192	1.396.583.235		10.535.340.839		10.535.340.839
Gesamt	9.598.545.975	112.866.192	6.141.842.589	234.657.224	16.087.911.979	283.880.503	15.804.031.476

* vor Abzug vNE und ohne ausgeführte Anlagen gem. § 21 Abs. 1 Nr. 3 EEG 2023

** inkl. Zahlungen im Mieterstrommodell

*** vor Abzug vNE sowie nach Abzug energieträgerspezifischer Marktwert

Prognostizierte Marktwerte und Börsenerlöse

Marktwert-Berechnung mittels

- Marktwertfaktoren entsprechend dem Einspeisegutachten
- Ermittlung unter Verwendung der aktuellen Einspeiseprognose des Gutachters
- Phelix-DE Baseload Year Futures 2024 nach Anlage 1 Nr. 11 EnFG (vom 16.06. bis 15.09.2023): 137,73 €/MWh

Energieträger	Marktwertfaktor	Börsenerlöse [€]	
		aus Festvergütung*	aus Festvergütung** ausgef. Anlagen
Wasserkraft	1,000	170.032.263	2.577
DGK-Gase	1,000	5.933.472	262.711
Energie aus Biomasse	1,000	345.069.614	442.090
Geothermie	1,000	888.671	0
Windenergie an Land	0,893	66.958.234	0
Windenergie auf See	0,920	0	0
Solare Strahlungsenergie	0,831	4.270.773.690	29.437.775
Gesamt		4.859.655.944	30.145.154

* inkl. der Börsenerlöse oberhalb des Jahresmarktwerts von 10 ct/kWh aus ausgeförderten Anlagen

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

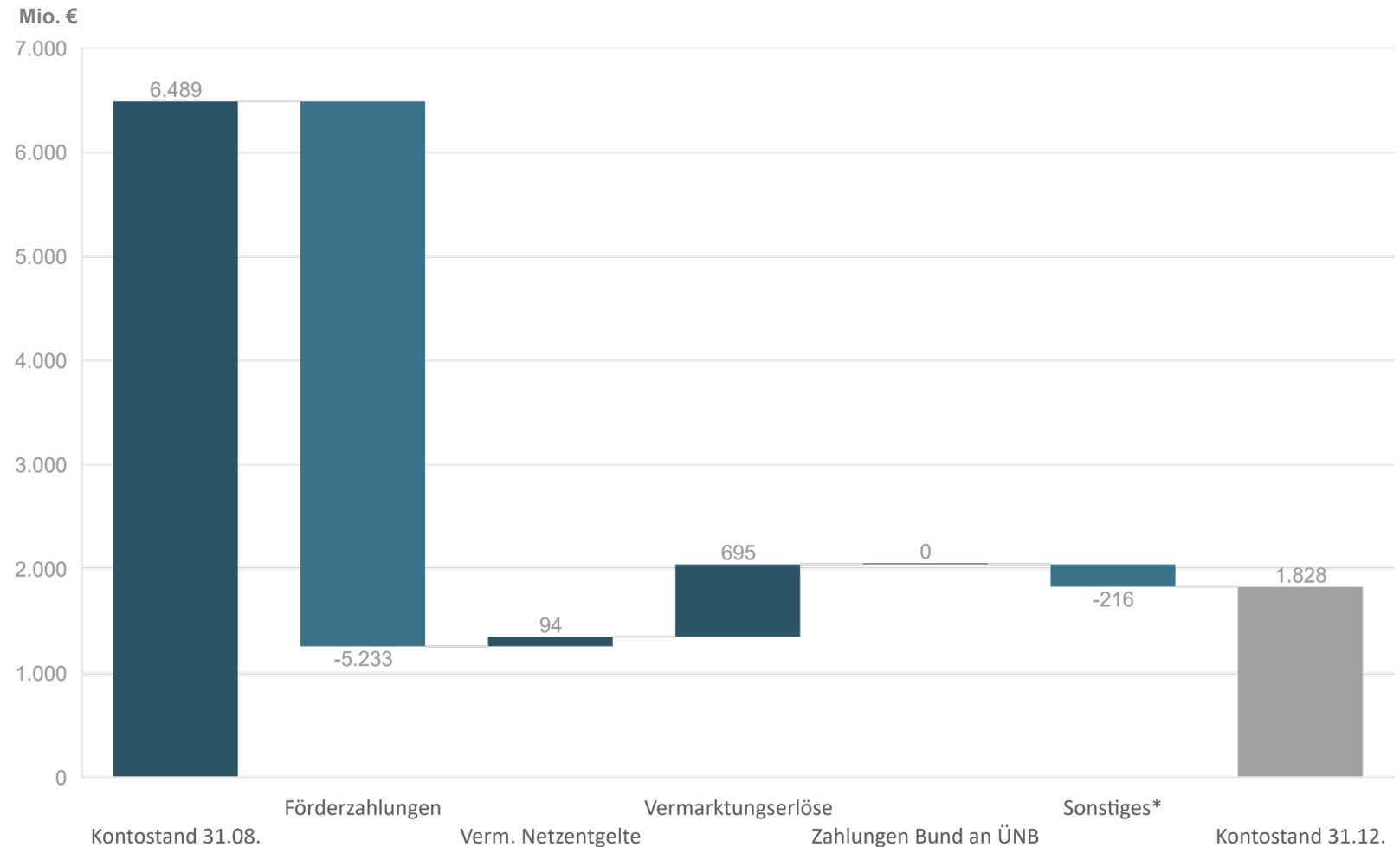
Herleitung prognostizierter Kontostand 31.12.2023

Betrachtete Zeiträume

- Ist: 01.01. bis 31.08.2023
- Prognose: 01.09. bis 31.12.2023

Berücksichtigt werden alle Zahlungsein- und -ausgänge des deutschlandweiten EEG-Kontos, welche bis zum 31.08.2023 verbucht wurden (Ist-Werte).

Über die vorhandenen Istwerte hinaus erfolgt eine Prognose der erwarteten Einnahmen und Ausgaben für die Monate Sept. bis Dez. auf Basis der Gutachterzahlen sowie aktueller Futurespreise.



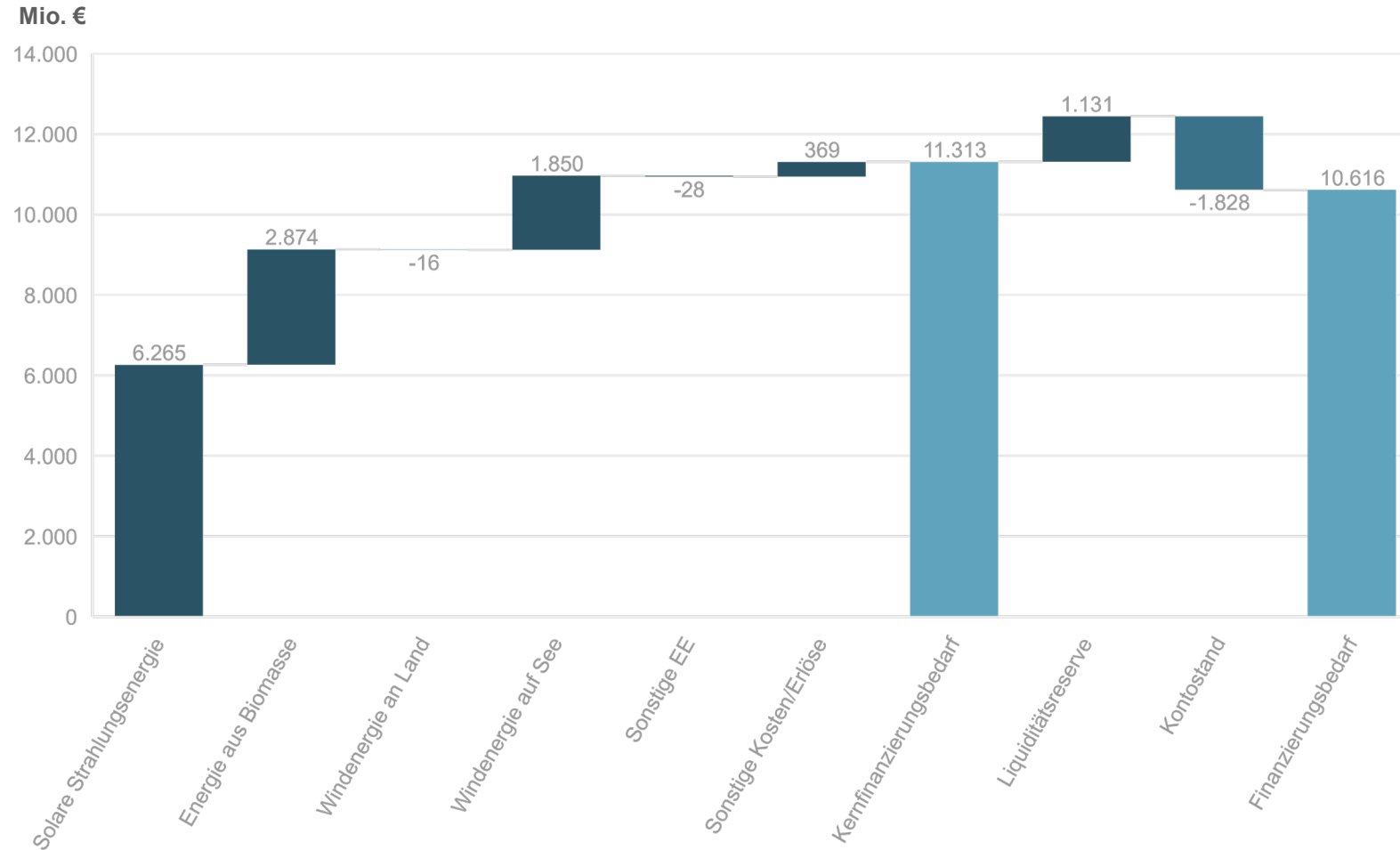
Berechnung des EEG-Finanzierungsbedarfs 2024

Berechnung EEG-Finanzierungsbedarf für 2024:

	<i>Kosten und Erlöse</i>	<i>Angaben in €</i>
	Prognostizierte Kosten	16.225.276.873,20 (1)
	Auszahlungen an Anlagenbetreiber abzgl. vNE	15.804.031.476,19
	Prognostizierte Profilservicekosten 2024	413.529.664,06
	Kosten für Börsenzulassung und Handelsanbindung	2.800.806,85
	EEG-Bonus in 2024 für 2022	0,00
	Kosten Marktstammdatenregister	4.914.926,10
	Prognostizierte Erlöse	-4.911.805.943,54 (2)
	Einnahmen aus Vermarktung	-4.859.655.943,54
	Zinsen*	-52.150.000,00
	Prognostizierte Deckungslücke 2024 [(1)+(2)]	11.313.470.929,66 (3)
	Liquiditätsreserve [10 %-Anteil von (3)]	1.131.347.092,97 (4)
	Anzusetzender Kontostand zum 31.12.2023 gem. Anlage 1 Nr. 1.1.2 EnFG	-1.828.410.408,38 (5)
	EEG-Finanzierungsbedarf 2024 [(3)+(4)+(5)]	10.616.407.614,25 [€]

* Annahme: ganzjährige Verzinsung des mittleren Liquiditätskorridors gem. § 7 Abs. 2 des öffentlich-rechtlichen Vertrags zur EEG-Finanzierung

Zusammensetzung des EEG-Finanzierungsbedarfs



- In den Balken für die Energieträger ist die Differenz aus prognostizierten Vergütungszahlungen und Vermarktungserlösen dargestellt.
- Aufgrund der relativ hohen Futurespreise übersteigen die prognostizierten Vermarktungserlöse teilweise die Vergütungszahlungen, weshalb die Werte teils negativ sind (z. B. bei Windenergie an Land)

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 12: Prognostiziert werden derzeit nur* Kosten für Börsenzulassung und Handelsanbindung sowie Zinsen. Übrige Positionen sind nicht prognostizierbar, da zufällige Charakteristik
Nr. 4.1	Seite 10: prognostizierte Börsenerlöse
Nr. 4.3	Zahlungen der BRD zur Finanzierung der Anschlussförderung von Güllekleinanlagen sind in prognostizierten Zahlungen nach Nr. 5.1 <u>nicht</u> enthalten
Nr. 5.1	Seite 8: Bestandteile außer vermiedene Netzentgelte
Nr. 5.2	Seite 8: Bestandteil von Vergütungen und Marktprämien (exkl. vermiedene Netzentgelte)
Nr. 5.3 und 5.4	Seite 12: Bestandteil der prognostizierten Profilservicekosten
Nr. 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
Nr. 5.9	Für 2024ff nicht relevant