

Biogas | Marktorientierte Stromeinspeisung im März 2025



- ✓ **Amtlicher Monats-Marktwert für Strom aus Biomasse: 9,473 Cent je Kilowattstunde**
- ✓ **Preismaximaler Monats-Fahrplan**
 - April 2024: 06.00 bis 10.00 Uhr | 11.00 bis 13.00 Uhr | 18.00 bis 24.00 Uhr
 - März 2025: 05.00 bis 10.00 Uhr | 16.00 bis 23.00 Uhr
 - Februar 2025: 07.00 bis 11.00 Uhr | 12.00 bis 14.00 Uhr | 16.00 bis 22.00 Uhr

A. Stundenpreise und Mehrerlöse²⁾

Die in Deutschland realisierte Solarstromerzeugung nach www.smard.de steigt im März gegenüber dem Februar um das 2,2-Fache, im Vergleich zum Vorjahresmonat in 2024 um 34 Prozent. Die sonnenstärkere Tage im März führen zu 30 Stunden mit negativen Börsenpreisen. Hinzu kommen um den 22.03. sowie 30.03. zwei Phasen, in denen der Solar- und Windstrom mehr als 80% des Stromverbrauchs decken konnten. In der Folge summiert sich die Stundenzahl mit schwach positiven Preisen mit kleiner/gleich 2 Cent auf 98 (Abbildung 1).

Abbildung 1: Stundenpreise im Stromgroßhandel (EPEX-Day-Ahead) im März 2025

	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
01.03.2025 Sa	12,82	12,04	11,71	11,22	10,98	11,44	11,89	13,68	13,88	13,77	12,51	11,21	10,22	9,73	9,94	10,92	12,54	14,50	15,86	15,08	13,73	12,86	12,38	11,99
02.03.2025 So	12,38	10,75	9,93	9,30	9,42	9,40	9,59	10,26	10,31	8,90	6,83	4,90	2,75	0,31	0,28	5,07	8,04	12,66	14,31	14,61	13,30	12,00	12,08	11,28
03.03.2025 Mo	10,80	10,37	10,28	9,97	10,34	11,67	13,75	16,30	14,75	10,67	7,24	0,64	0,03	0,00	6,14	8,41	10,64	14,88	18,40	17,59	15,05	12,82	12,49	12,25
04.03.2025 Di	12,10	10,84	10,38	10,48	10,03	11,15	14,19	16,96	14,20	11,10	8,00	4,86	2,05	1,43	5,23	8,13	11,12	14,86	18,09	16,37	13,41	11,44	11,44	10,68
05.03.2025 Mi	9,01	8,31	8,30	7,97	8,16	9,19	11,56	14,02	8,56	4,16	0,00	- 0,01	- 0,43	- 0,37	0,01	4,85	8,99	13,31	14,82	14,58	12,30	10,81	10,91	9,70
06.03.2025 Do	8,39	8,48	8,70	8,81	9,46	9,59	13,93	15,13	10,85	7,87	5,05	0,40	0,01	0,00	1,32	7,10	11,65	14,90	16,54	14,91	12,56	10,66	10,15	9,11
07.03.2025 Fr	9,03	9,03	9,14	9,17	9,90	11,52	13,57	14,77	12,22	8,30	6,53	3,18	1,28	0,81	3,71	9,02	12,70	14,99	21,66	17,87	14,87	13,24	11,91	11,18
08.03.2025 Sa	12,56	11,39	11,72	11,68	11,84	12,13	12,78	12,06	9,80	7,25	1,81	0,21	- 0,03	- 0,01	0,01	5,62	10,09	14,56	17,41	14,08	11,12	10,00	9,92	9,79
09.03.2025 So	9,52	9,48	9,44	9,65	9,87	10,15	10,00	9,30	6,54	2,93	1,01	0,00	0,23	- 0,20	0,01	1,74	9,06	12,67	13,54	13,67	13,02	12,27	14,28	10,68
10.03.2025 Mo	9,68	9,49	9,67	9,69	9,47	10,64	14,85	15,98	13,40	9,89	8,44	7,79	7,60	7,73	8,39	9,75	12,75	14,80	17,48	16,02	14,21	12,66	10,69	9,80
11.03.2025 Di	10,44	10,18	9,97	10,05	10,25	11,09	14,80	15,30	14,65	12,85	10,20	9,75	9,64	9,84	10,24	11,28	13,29	17,20	20,50	18,10	14,94	13,30	12,13	10,73
12.03.2025 Mi	10,17	10,01	9,78	9,74	10,18	11,03	14,45	16,16	14,84	12,50	10,26	9,97	9,81	9,99	10,17	11,77	14,21	15,70	19,98	17,95	14,81	13,22	12,00	10,99
13.03.2025 Do	10,85	10,23	9,90	9,67	9,84	10,59	13,30	15,99	15,80	14,81	12,38	11,07	11,00	10,82	10,75	11,00	12,15	14,27	16,61	17,35	14,90	13,57	12,35	11,16
14.03.2025 Fr	10,91	10,60	10,59	10,38	10,53	11,40	14,30	15,51	15,50	13,21	11,20	10,64	10,45	10,46	10,54	10,94	12,48	14,64	15,53	15,09	13,00	11,14	11,40	10,52
15.03.2025 Sa	11,22	10,31	9,60	8,99	8,69	9,06	9,70	9,94	9,88	8,64	7,24	6,72	5,73	4,80	5,45	7,08	8,42	12,19	13,03	13,30	12,15	10,85	10,50	9,53
16.03.2025 So	9,80	8,88	7,96	7,82	7,86	8,05	8,51	8,21	7,80	5,89	2,41	0,29	0,10	0,02	0,25	3,10	7,11	11,68	13,08	14,00	12,53	10,77	10,08	7,97
17.03.2025 Mo	7,81	7,90	7,88	8,09	8,59	10,33	13,52	15,29	13,52	10,07	6,82	5,06	3,12	2,80	5,01	7,00	9,86	14,31	17,73	17,08	14,15	11,89	10,79	9,35
18.03.2025 Di	9,22	9,00	9,24	8,92	9,53	11,07	13,89	13,67	10,85	7,15	2,53	0,07	0,15	- 0,03	0,57	5,03	9,59	14,09	17,09	16,75	14,24	12,30	11,60	10,33
19.03.2025 Mi	10,73	10,24	10,12	10,20	10,66	12,25	15,81	14,77	10,82	7,95	2,65	- 0,00	- 0,06	- 0,03	0,10	6,67	10,99	14,76	24,82	22,83	17,87	13,82	12,46	11,11
20.03.2025 Do	11,72	10,29	9,96	10,01	10,28	11,97	14,48	14,12	9,99	7,95	3,75	0,34	0,04	0,07	1,66	7,94	12,08	15,61	26,01	25,39	16,40	13,68	12,50	11,79
21.03.2025 Fr	12,51	11,64	11,27	10,58	10,91	12,75	15,60	14,83	11,07	7,33	4,33	0,74	0,08	-	0,25	1,24	4,62	10,02	12,07	8,35	7,00	4,72	2,71	1,85
22.03.2025 Sa	2,89	1,26	0,91	0,69	1,01	1,30	1,30	1,30	0,31	-	- 0,19	- 0,63	1,52	- 1,50	- 0,68	- 0,15	0,10	3,60	6,00	5,10	4,22	3,61	3,71	3,67
23.03.2025 So	1,37	1,90	2,37	2,35	2,48	2,50	2,48	2,43	1,90	2,31	1,38	0,96	1,35	0,50	1,15	4,25	8,44	12,42	14,00	14,25	14,06	13,00	12,65	11,42
24.03.2025 Mo	11,05	10,73	10,19	9,89	10,20	11,88	14,15	16,43	16,19	13,54	11,12	10,74	10,08	10,09	10,66	11,59	13,10	15,42	21,20	19,30	16,18	13,80	12,58	11,52
25.03.2025 Di	10,21	10,18	10,02	10,27	10,20	10,74	13,61	14,21	13,34	10,84	9,20	7,88	6,85	6,92	8,17	9,55	10,88	13,88	16,11	16,84	14,86	12,24	11,48	10,21
26.03.2025 Mi	10,10	9,80	9,74	9,74	9,57	9,89	12,88	14,20	13,71	11,19	10,00	9,64	9,48	8,45	9,08	9,44	10,15	13,62	16,20	16,95	15,33	12,84	12,03	10,89
27.03.2025 Do	10,49	9,90	9,78	9,89	9,71	10,49	12,98	14,00	12,35	8,99	7,76	4,55	2,48	0,67	3,03	7,49	9,37	12,73	15,79	17,07	14,16	12,44	11,31	10,09
28.03.2025 Fr	9,00	7,94	7,90	7,94	7,98	10,35	12,85	12,22	10,21	7,56	2,58	0,17	0,00	- 0,00	1,45	7,01	10,42	13,20	16,60	16,59	14,80	12,46	11,79	11,01
29.03.2025 Sa	11,36	10,39	9,65	9,62	9,65	9,27	9,67	9,84	9,19	7,61	6,57	6,53	6,53	0,21	0,39	2,53	6,63	10,01	14,68	15,22	12,11	10,84	8,28	6,83
30.03.2025 So	4,63	1,59	-	0,51	0,12	0,01	0,00	-	- 0,00	- 0,00	- 0,35	- 1,13	- 1,85	- 2,58	- 2,61	- 1,30	- 0,40	- 0,00	1,44	6,06	5,89	5,00	5,17	5,64
31.03.2025 Mo	6,56	6,33	6,44	6,72	6,90	8,80	10,93	14,35	17,42	13,32	11,03	9,90	8,35	7,41	7,36	6,96	7,62	10,08	13,16	18,40	17,27	13,50	11,53	10,23

Hinweis zur Hintergrundfarbe (Die Regeln sind nach folgender Rangfolge sortiert):

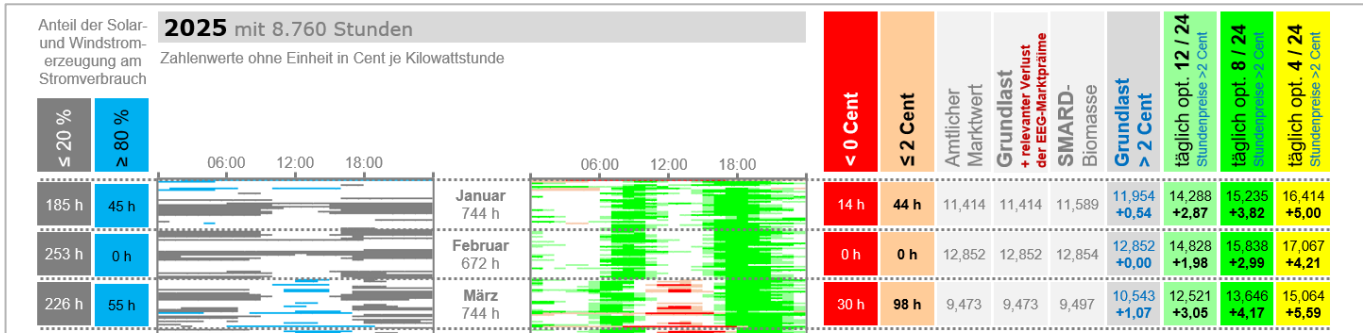
- Rot: negativer Stundenpreis (< 0 Cent je Kilowattstunde)
- Orange: schwach positiver Stundenpreis oder niedriger (≤ 2 Cent je Kilowattstunde)
- Grün: täglich 12 besten Stundenpreise

Im Strom-Großhandel wird der Preis stündlich neu ausgehandelt. Preisoptimiert einspeisende Biogasanlagen können hier relevante Mehrerlöse erwirtschaften. Selbst Biogasanlagen, die im März lediglich die 98 schwach positiven Stunden meiden, ansonsten aber in Grundlast einspeisen, ergibt sich im März ein Mehrwert von 1,07 Cent für jede Kilowattstunde. Bei stärker flexibilisierten Biogasanlagen, welche die schwach positiven Stunden ebenfalls vollständig meiden und darüber hinaus die täglich preishöchsten Stunden suchen, sind folgende Mehrerlöse möglich (Abbildung 2):

- +3,05 Cent je Kilowattstunde bei täglich preisoptimale Einspeisung 12/24
- +4,17 Cent je Kilowattstunde bei täglich preisoptimale Einspeisung 8/24
- +5,59 Cent je Kilowattstunde bei täglich preisoptimale Einspeisung 4/24

In den ersten drei Monaten des Jahres 2025 wird die preisorientierte Stromeinspeisung vom Markt mit höheren Aufschlägen als in 2024 honoriert.

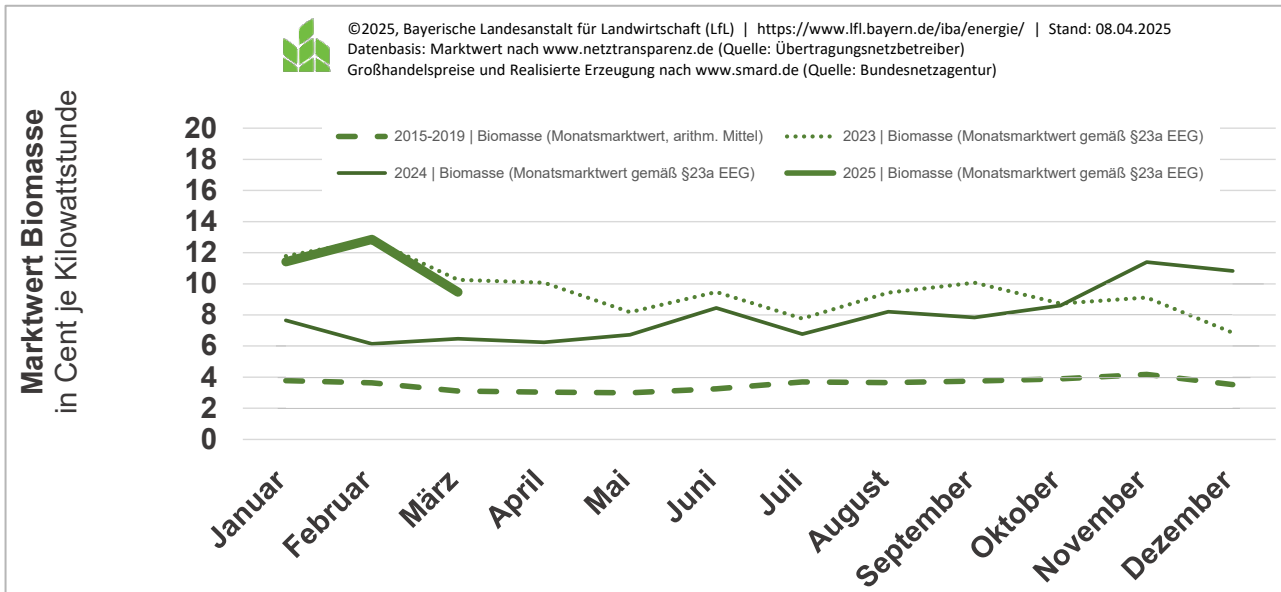
Abbildung 2: Maximal mögliche Mehrerlöse bei preisoptimaler Fahrweise – Januar bis März 2025



B. Amtlicher Marktwert ¹⁾

Im März fällt der amtliche Marktwert um 26 Prozent auf 9,473 Cent je Kilowattstunde (Februar: 12,852). Er liegt um 3,00 Cent über dem März-Wert des Vorjahres. (Abbildung 3). Der Marktwert behauptet sich weiterhin auf dem Niveau des Jahres 2023 und übertrifft insbesondere die Vorkrisenjahre 2015 bis 2019 deutlich.

Abbildung 3: Marktwert für Biomasse (Biogas) gemäß Anlage 1 (zu § 23a EEG) Nr. 5.2



C. Rückblick 2024

Der Rückblick auf 2024 zeigt, je höher der Preisdruck durch Hellbrisen, desto größer sind die Marktchancen für preisoptimierte Stromeinspeisung. Für Strom aus Biogas gelten im Jahr 2024 zwei Marktregeln:

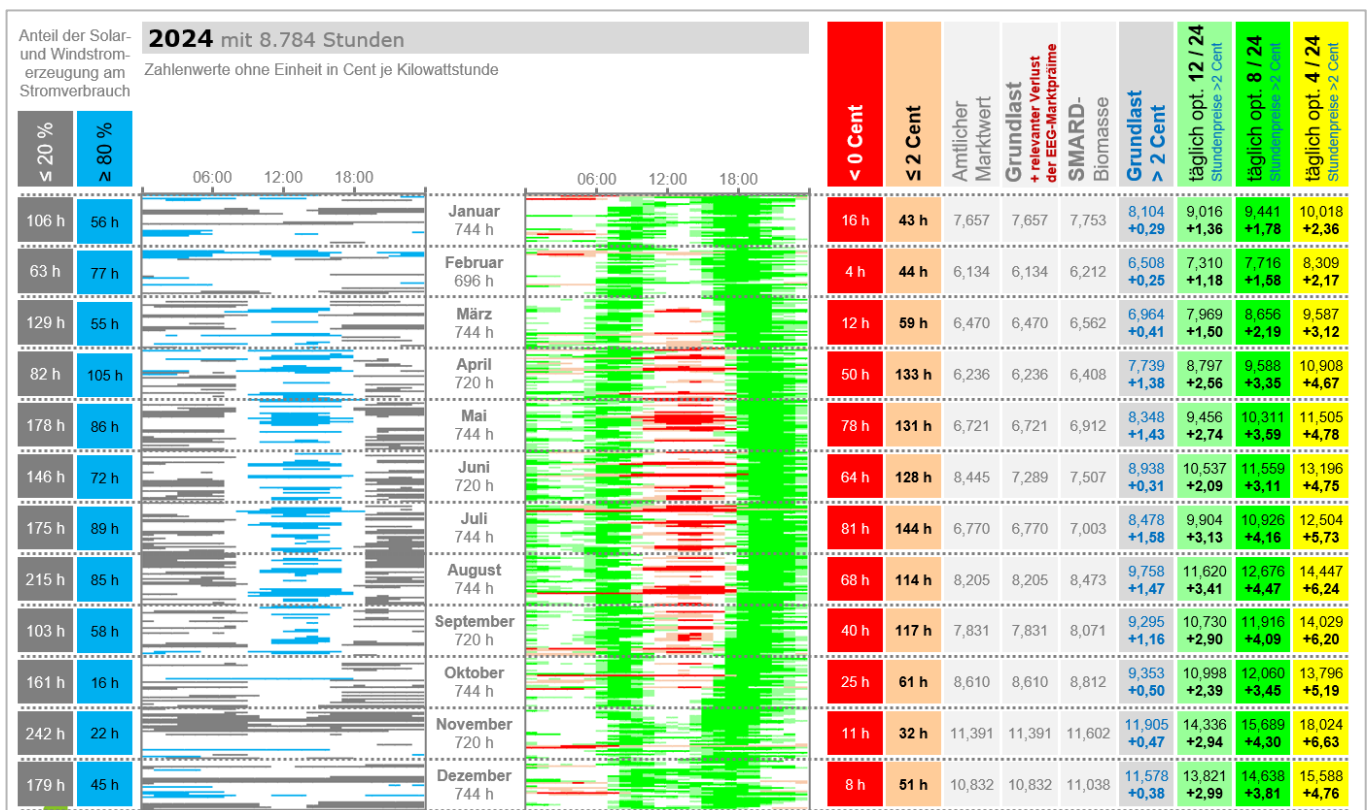
- Priorität 1: Meide die negativen und schwach positiven Stunden
- Priorität 2: Suche die preisoptimalen Stunden (= Nutze die vorhandenen Einspeiseflexibilität)

Aus den Marktregeln folgt, dass selbst Biogasanlagen ohne Einspeiseflexibilität durch das Meiden der negativen und schwach positiven Stunden einen deutlich höheren Marktwert für den eingespeisten Strom erwirtschaften können (Abbildung 4):

- Meidet die Grundlastfahrweise in 2024 die 457 negativen Stunden, erwirtschaftet sie einen um 0,4 Cent höheren Marktwert
- Meidet die Grundlastfahrweise in 2024 die 1.057 schwach positiven Stunden, erwirtschaftet sie einen um 1,0 Cent höheren Marktwert

Darüber hinaus zeigt Abbildung 4 die maximal möglichen Mehrerlöse im Jahr 2024 bei doppelter, dreifacher und sechsfacher Überbauung am Einspeisepunkt.

Abbildung 4: Marktsituation und maximal mögliche Mehrerlöse bei preisoptimaler Fahrweise im Jahr 2024



D. Verringerung des Zahlungsanspruchs gemäß §51, §51b EEG 2023 ^{3) 4)}

Hinweis für Biogasanlagen, die konsequent die schwach positiven und negativen Preisen meiden: Für sie spielt die Verringerung des Zahlungsanspruchs bei negativen oder schwach positiven Preisen keine Rolle.

Gemäß §51 EEG verringert sich für Anlagen ab 400 kW und mit Erstinbetriebnahme ab 01.01.2023 bei negativen Strompreisen der Zahlungsanspruch (=Anspruch auf EEG-Garantievergütung) auf null. Im Jahr 2023 gilt dies, falls der Spotmarktpreis für die Dauer von mindestens vier aufeinanderfolgenden Stunden negativ ist. Im Jahr 2024, falls der Spotmarktpreis für die Dauer von mindestens drei aufeinanderfolgenden Stunden negativ ist. Nur Biogasanlagen mit Erstinbetriebnahme vor dem 01.01.2016 oder kleiner 400 kW sind von der §51-Regelung grundsätzlich nicht betroffen.

Durch das Verschneiden des Stromeinspeisemusters mit den stündlichen Strompreisen kann der Anteil der Stromerzeugung bei negativen und schwach positiven Strompreisen berechnet werden.

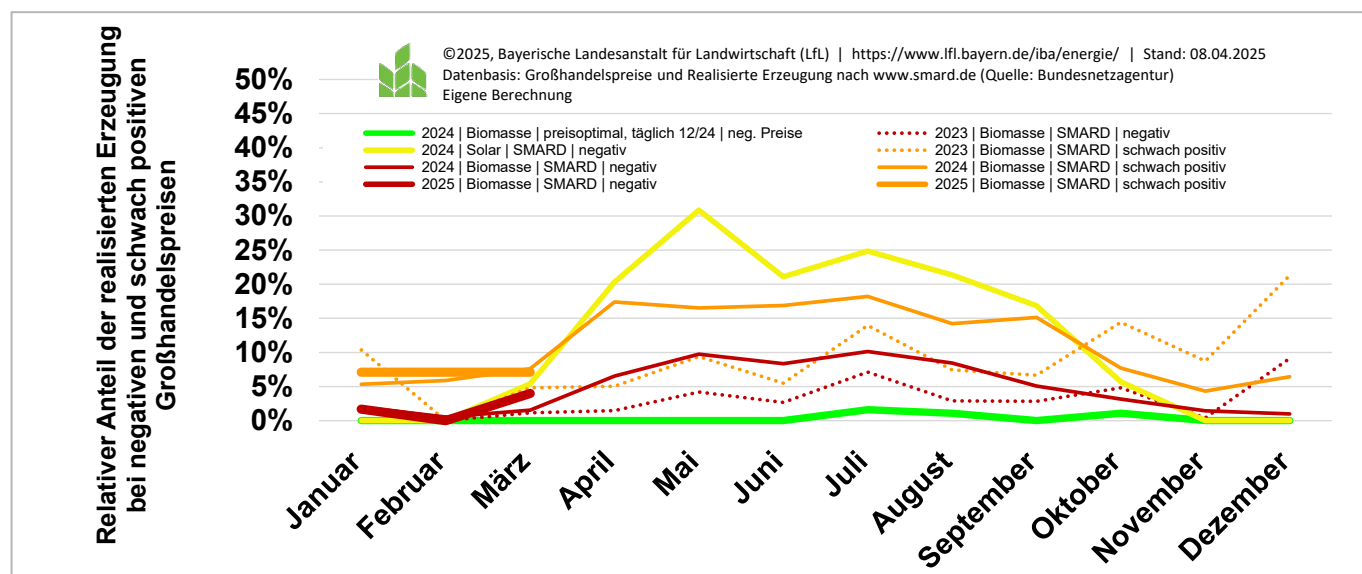
Eine betroffene Biogasanlage mit Einspeisemuster Grundlast verliert im Februar 2025 aufgrund negativer Preise keinen EEG-Zahlungsanspruch (=EEG-Marktpremie). Im März waren bei Grundlast 1,6 Prozent der Stromeinspeisung betroffen, bei Einspeisemuster SMARD-Biomasse 1,5 Prozent und bei täglich 12/24 preisoptimaler Fahrweise lediglich 0,3 Prozent.

Im Jahr 2024 war für eine Biogasanlage mit Einspeisemuster preisoptimal, täglich 12/24 nur von Juli bis August sowie im Oktober ein Verlust des EEG-Zahlungsanspruchs zu verzeichnen (Abbildung 5).

Diese Regel wurde inzwischen weiterentwickelt: Ab 21.02.2025 gilt diese Verringerung gemäß §51 für alle Neuanlagen ab 2 kW und für jede negative Stunde. Für neue Biogasanlagen (die nicht Biomethan einsetzen), die an einer Ausschreibung teilnehmen, verringert sich ab 01. April 2025 der Zahlungsanspruch gemäß §51b bereits bei schwach positivem Preis (≤ 2 Cent).

Bei Strom-Direktvermarktung bedeutet die Verringerung des Zahlungsanspruchs eine Verringerung der EEG-Marktpremie. Die EEG-Marktpremie ist nur der Anteil vom EEG-Garantievergütungsanspruch (=anzulegender Wert, AW), der nicht direkt durch Markterlöse (aus der Stromdirektvermarktung) getragen wird. Die direkten Markterlöse sind nicht vom §51 betroffen. Der relative Verlust an Stromvergütung ist daher niedriger als der relative Verlust an EEG-Marktpremie.

Abbildung 5: Relativer Anteil der in Deutschland realisierten Erzeugung während schwach positiver und negativer Preise



Die negativen Preise werden unter anderem durch hohe Anteile der Solar- und Windstromerzeugung im Erzeugungsmix getrieben. Die negativen Preise liegen selten in tagelangen Stundenblöcken vor. Biogasanlagen mit doppelter Überbauung und untertägiger Verschiebung der Einspeiseleistung (täglich 12/24-Flexibilität) können diese überwiegend meiden und müssen daher nur selten bei negativen Preisen einspeisen.

E. Effektiver Verlust an EEG-Marktprämie gemäß §51, §51b EEG 2023

Gemäß EEG 2023 ergibt sich die Höhe der Marktprämie aus dem anzulegenden Wert (=Höhe des EEG-Garantievergütungsanspruchs) abzüglich des Jahres-Marktwertes. Je höher der Vergütungsanspruch einer Biogasanlage, desto höher ist ihre EEG-Marktprämie und deren möglicher Verlust durch negative Strompreise.

Der Jahres-Marktwert Biomasse für das Jahr 2024 wurde bereits von den Übertragungsnetzbetreibern veröffentlicht, beträgt 7,946 Cent je Kilowattstunde (2023: 9,518 Cent je Kilowattstunde). Der Jahresmarktwert für 2025 steht erst zum 10. Januar 2026 zur Verfügung.

Mit Einspeisemuster Grundlast verringert sich für eine Biogasanlage im Jahr 2024 in folgender Höhe ihr EEG-Zahlungsanspruch (alle Zahlen je Kilowattstunde):

- Anzulegender Wert bei 14 Cent => EEG-Marktprämienverlust in Höhe von 0,29 Cent (2023: 0,13)
- Anzulegender Wert bei 16 Cent => EEG-Marktprämienverlust in Höhe von 0,38 Cent (2023: 0,19)
- Anzulegender Wert bei 18 Cent => EEG-Marktprämienverlust in Höhe von 0,48 Cent (2023: 0,25)
- Anzulegender Wert bei 20 Cent => EEG-Marktprämienverlust in Höhe von 0,57 Cent (2023: 0,31)

Mit Einspeisemuster strompreisoptimal, täglich 12/24 verliert eine Biogasanlage im Jahr 2024 in folgender Höhe ihren Zahlungsanspruch (alle Zahlen je Kilowattstunde):

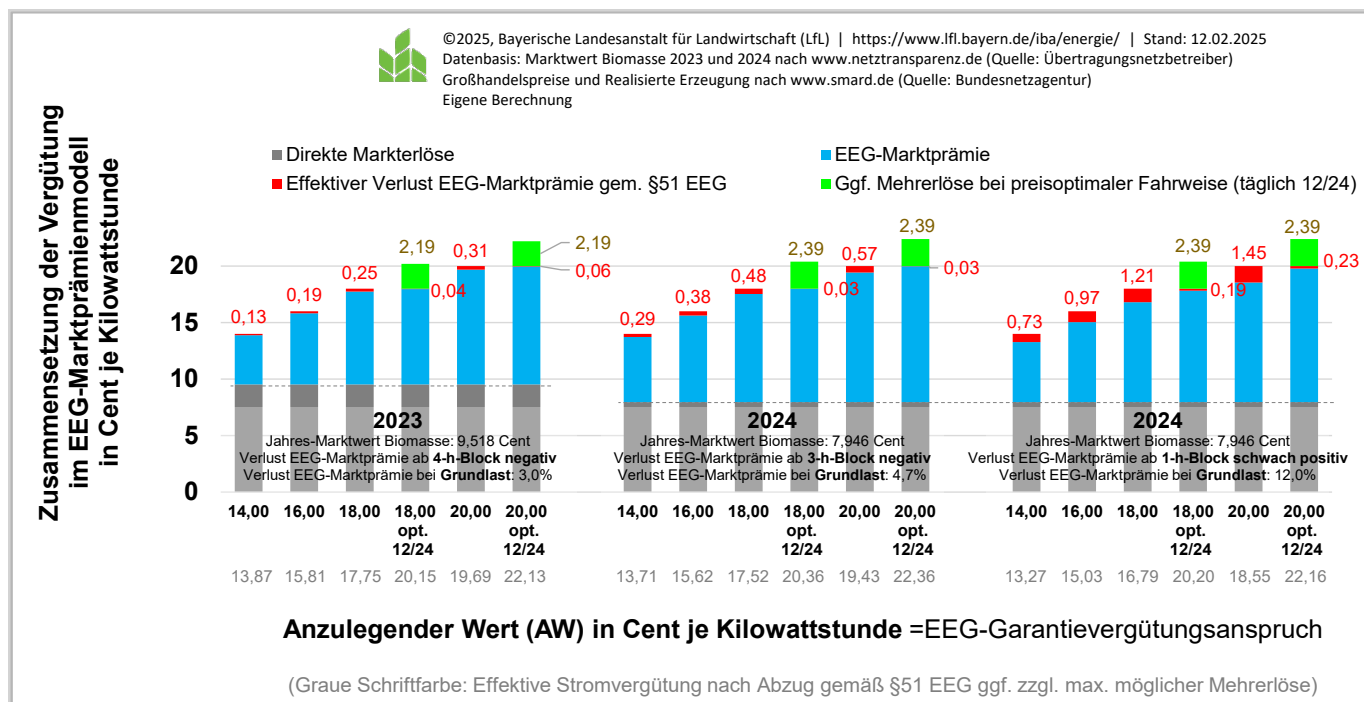
- Anzulegender Wert bei 18 Cent => EEG-Marktprämienverlust in Höhe von 0,03 Cent (2023: 0,04)
- Anzulegender Wert bei 20 Cent => EEG-Marktprämienverlust in Höhe von 0,03 Cent (2023: 0,06)

Mit Einspeisemuster strompreisoptimal, täglich 12/24 ist nicht nur der Verlust an EEG-Marktprämie deutlich niedriger, die Biogasanlage kann gegenüber der Grundlast-Fahrweise Mehrerlöse in Höhe von bis zu 2,39 Cent je Kilowattstunde realisieren.

Aufgrund des 2024 sinkenden Jahresmarktwert steigt der Anteil der EEG-Marktprämie am Garantievergütungsanspruch und mit ihm der mögliche Verlust gemäß §51 EEG (Abbildung 6).

Die rechte Säulengruppe in Abbildung 6 zeigt die Auswirkung der Verringerung des Zahlungsanspruchs bei schwach positiven Preisen (≤ 2 Cent je Kilowattstunde) für das Strommarksjahr 2024.

Abbildung 6: Effektiver Verlust an EEG-Vergütung gemäß §51 in Abhängigkeit der Höhe des Garantievergütungsanspruchs bei Grundlast sowie bei täglich 12/24 preisoptimaler Fahrweise für die Jahre 2023 und 2024



F. Datenbasis

- Amtliche Marktwerte gemäß Anlage 1 (zu § 23a EEG) Nr. 5.2
- Strommarktdaten (<https://www.smard.de>)
- Eigene Berechnungen

G. Erläuterungen

1) Marktwert Biomasse und Biogas: Im Großhandel wird der Strompreis stündlich neu ausgehandelt. Gemäß Anlage 1 (zu § 23a EEG) Nr. 3.2 sowie Nr. 4.2 entspricht der von den deutschen Übertragungsnetzbetreibern veröffentlichte Strommarktwert für Biomasse dem Monats- oder Jahresmittelwert des Spotmarktpreises. Dieser Marktwert ergibt sich bei stets gleichmäßiger Stromeinspeiseleistung der Biomasseanlagen. Der Marktwert Biomasse gilt auch für die EEG-Stromeinspeisung von Biogasanlagen.

2) Mehrerlöse bei täglich 12/24 strompreisoptimaler Fahrweise: Biogasanlagen, insbesondere mit der im Rahmen einer Biomasse-Ausschreibung geforderten Einspeiseflexibilität, können niederpreisige Stunden meiden und die Stromeinspeisung auf hochpreisige Stunden verlagern. Bei täglich 12/24 strompreisoptimaler Fahrweise meiden Biogasanlagen die 12 preisniedrigsten Stunden und speisen an den übrigen 12 Tagesstunden mit doppelter Tagesdurchschnittsleistung ein. Die strompreisoptimale Fahrweise beschreibt dabei den höchstmöglichen Mehrerlös und wird in dieser Information als „Einspeisemuster strompreisoptimal täglich 12/24“ bezeichnet.

3) Stromerzeugung bei negativen Preisen: Die Bundesnetzagentur veröffentlicht über www.smard.de in viertelstündlicher Auflösung Daten zur realisierten Stromerzeugung aus Biomasse. Diese Stromerzeugung wird in dieser Information als „Einspeisemuster SMARD Biomasse“ bezeichnet. Durch das Verschneiden der einzelnen Einspeisemuster mit den stündlichen Strompreisen kann der Anteil der Stromerzeugung bei negativen Strompreisen berechnet werden. Detailzahlen zur Unterkategorie Strom aus Biogas werden von der Bundesnetzagentur nicht ausgewiesen.

4) Verringerung des Zahlungsanspruchs bei schwach positiven und negativen Preisen

Anlagen mit einer Erstinbetriebnahme vor dem 01.01.2016 sind von der Verringerung des Zahlungsanspruchs bei negativen Preisen nicht betroffen. Ab dieser Erstinbetriebnahme ist eine Betroffenheit zu prüfen.

Biogasanlagen mit Erstinbetriebnahme ab 01.04.2025 UND mit Teilnahme an einer Ausschreibung:

- Gesetzesgrundlage: §51b EEG 2023 („Verringerung des Zahlungsanspruchs für Biogasanlagen in Ausschreibungen bei schwach positiven und negativen Preisen“)
- Erstinbetriebnahme ab 01.04.2025
- Installierte Leistung: siehe Ausschreibungsgrenze
- Erforderliche Stunden mit ununterbrochen schwach positiven oder negativen Preisen: 1
- Im Detail: Für Anlagen, die Biogas mit Ausnahme von Biomethan einsetzen und deren anzulegender Wert in einem Zuschlagsverfahren ermittelt worden ist, verringert sich der anzulegende Wert auf null für Zeiträume, in denen der Spotmarktpreis 2 Cent pro Kilowattstunde oder weniger beträgt. Die §§ 51 und 51a sind auf diese Anlagen nicht anzuwenden.

Biogasanlagen mit Erstinbetriebnahme ab 21.02.2025 UND ohne Teilnahme an einer Ausschreibung:

- Gesetzesgrundlage: §51 EEG 2023 („Verringerung des Zahlungsanspruchs bei negativen Preisen“)
- Erstinbetriebnahme ab 21.02.2025
- Installierte Leistung ab 2 kW
- Erforderliche Stunden mit ununterbrochen negativen Preisen: 1
- Berechnungsgrundlage für EEG-Marktpremie: Energieträgerspezifischer Jahresmarktwert (JW)
- Ausnahmen: siehe §51 EEG

Biogasanlagen mit Erstinbetriebnahme ab 01.01.2023:

- Gesetzesgrundlage: §51 EEG 2023 („Verringerung des Zahlungsanspruchs bei negativen Preisen“)
- Erstinbetriebnahme ab 01.01.2023
- Installierte Leistung ab 400 kW
- Erforderliche Stunden mit ununterbrochen negativen Preisen: 4 bis 1 (abnehmend, siehe unten)
- Berechnungsgrundlage für EEG-Marktpremie: Energieträgerspezifischer Jahresmarktwert (JW)
- Ausnahmen: siehe §51 (2) EEG 2023

Wenn der Spotmarktpreis in den Jahren 2024 und 2025 für die Dauer von mindestens drei aufeinanderfolgenden Stunden negativ ist, verringert sich der anzulegende Wert für den gesamten Zeitraum, in dem der Spotmarktpreis ohne Unterbrechung negativ ist, gemäß §51 (1) EEG auf null.

Im Jahr 2026 gilt diese Regel bereits für die Dauer von mindestens zwei aufeinanderfolgenden Stunden und ab dem Jahr 2027 für die Dauer von mindestens einer Stunde.

Betroffen hiervon sind insbesondere auch alle Biogasanlagen ab 400 kW Anlagenleistung, die nach dem 01.01.2023 neu in Betrieb genommen wurden oder ihren erfolgreichen Zuschlag im Rahmen einer Biomasse-Ausschreibung verwirklichen und damit ein neues Erstinbetriebnahmedatum erhalten.

Die genannte Verringerung des Zahlungsanspruchs führt bei Anlagen mit Direktvermarktung zum zeitweisen Verlust der EEG-Marktpremie. Die Höhe der Marktpremie berechnet sich nach dem energieträgerspezifischen Jahresmarktwert (JW). Als JW ist bei direkt vermarktetem Strom aus Wasserkraft, Deponiegas, Klärgas, Grubengas, Biomasse und Geothermie der tatsächliche Jahresmittelwert des Spotmarktpreises anzulegen. Der amtliche JW wird nach Ablauf des jeweiligen Jahres von den Übertragungsnetzbetreibern veröffentlicht (siehe auch Datenbasis oben).

Biogasanlagen mit Erstinbetriebnahme gemäß EEG 2017

- Gesetzesgrundlage: §51 EEG 2017 („Verringerung des Zahlungsanspruchs bei negativen Preisen“)
- Erstinbetriebnahme ab 01.01.2017
- Installierte Leistung ab 500 kW
- Erforderliche Stunden mit ununterbrochen negativen Preisen: 6
- Berechnungsgrundlage für EEG-Marktpremie: Energieträgerspezifischer Monatsmarktwert (MW)
- Ausnahmen: siehe §51 (3) EEG 2017

Biogasanlagen mit Erstinbetriebnahme gemäß EEG 2014:

- Gesetzesgrundlage: §24 EEG 2014 („Verringerung der Förderung bei negativen Preisen“)
- Erstinbetriebnahme ab 01.01.2016
- Installierte Leistung ab 500 kW
- Erforderliche Stunden mit ununterbrochen negativen Preisen: 6
- Berechnungsgrundlage für EEG-Marktpremie: Energieträgerspezifischer Monatsmarktwert (MW)
- Ausnahmen: siehe §24 (3) EEG 2014