

### Bayerische Landesanstalt für Landwirtschaft



# Marktchancen der bedarfsgerechten Stromeinspeisung Marktchancen der preisoptimierten Stromeinspeisung

Plenarsitzung des niedersächsischen Biogasforums Montag, 04.11.2024, 09.30 – 15.30 Uhr aktualisiert zum 07.11.2024

Tagungshaus der katholischen Akademie Hannover Platz an der Basilika 3, 30169 Hannover

Martin Strobl

Bayerische Landesanstalt für Landwirtschaft (LFL)
Institut für Agrarökonomie (IBA)
Ökonomik regenerativer Energie
Menzinger Str. 54, D-80638 München

Telefon: +49 8161 8640 1474 E-Mail: martin.strobl@lfl.bayern.de Internet: www.lfl.bayern.de/iba/energie/

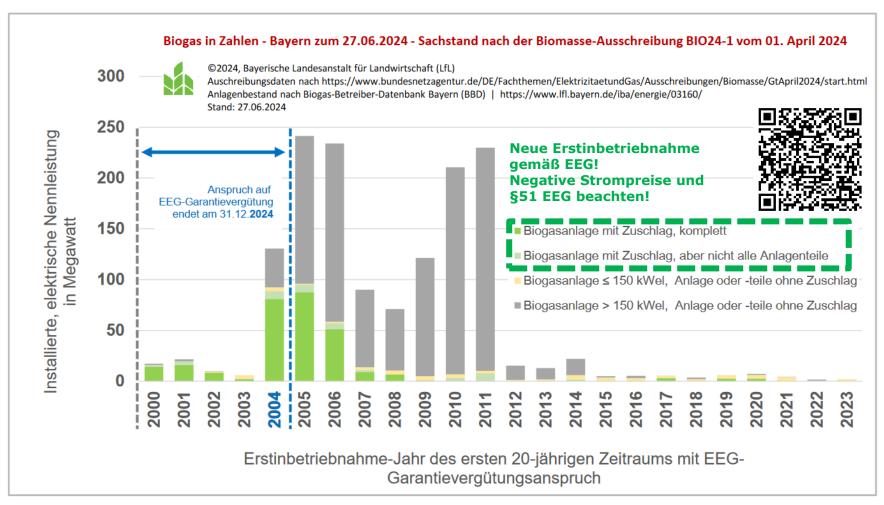


Die Informationen der vorliegenden Publikation wurden von der LfL und den Autoren nach dem derzeitigen Stand des Wissens zusammengestellt. Die LfL und die Autoren übernehmen jedoch keine Haftung für die bereitgestellten Informationen, deren Aktualität, inhaltliche Richtigkeit, Vollständigkeit oder Qualität.

# Neue Biogasanlagen

### Bayerische, landwirtschaftliche Biogasanlagen und ihr EEG-Zahlungsanspruch

(Sachstand vom 27.06.2024 nach der Biomasse-Ausschreibung BIO24-1 vom 01. April 2024)





Siehe bitte auch:

https://www.lfl.bayern.de/iba/energie/

https://www.lfl.bayern.de/mam/cms07/iba/dateien/information\_biogas\_003\_bnetza-biomasseausschreibung\_20240627.pdf

Hannover | Niedersächsisches Biogasforum | Marktchancen der preisoptimierten Stromeinspeisung | Martin Strobl

# Biogasanlagen

und ihr

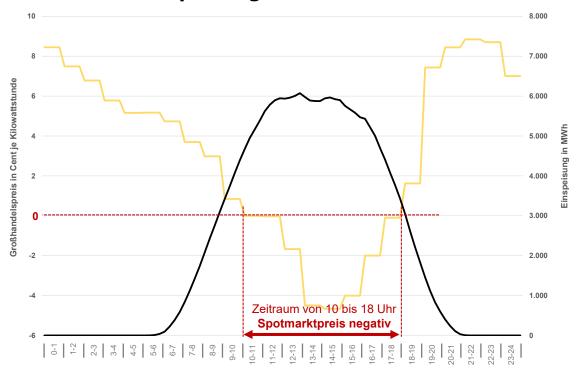
### Strommarkt-Risiko

### **Erzeugerpreis Biogas | Der "Sonnentag" im Strom-Großhandel**





### Großhandelspreis in Cent je KilowattstundeEinspeisung in MWh



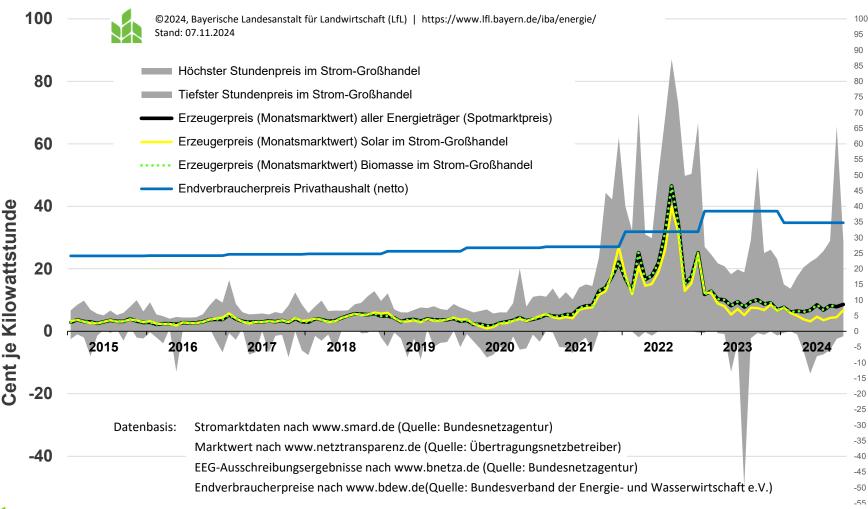
Datenbasis: Daten vom Verband der europäischen Übertragungsnetzbetreiber (ENTSO-E), Zugriff über Bundesnetzagentur | SMARD.de (Lizenz CC BY 4.0), Zuletzt zugegriffen am 21.10.2023



Hannover | Niedersächsisches Biogasforum | Marktchancen der preisoptimierten Stromeinspeisung | Martin Strobl

### Monatsmarktwerte Solar und Biomasse sowie Endverbraucherpreis – 2015 bis heute







Hannover | Niedersächsisches Biogasforum | Marktchancen der preisoptimierten Stromeinspeisung | Martin Strobl

### Marktwert (MW) im Großhandel

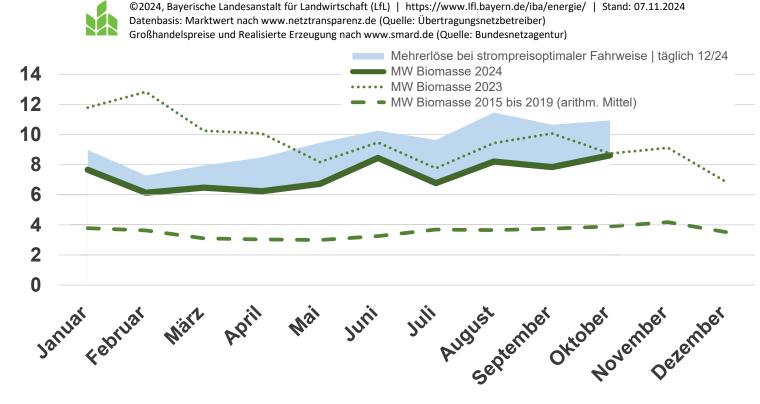
Marktjahr 2024, Zahlen vorläufig, Stand 07.11.2024



#### Strom-Marktwert Biomasse / Biogas | gemäß Anlage 1 (zu § 23a EEG) Nr. 5.2 | 2015 bis 2019, 2023 sowie 2024

©2024 Payerische Landesanstalt für Landwirts

Marktwert Biomasse in Cent je Kilowattstunde





Hannover | Niedersächsisches Biogasforum | Marktchancen der preisoptimierten Stromeinspeisung | Martin Strobl

### Anteil der Stromerzeugung aus Biomasse bei negativen Preisen im Großhandel

Marktjahr 2024, Zahlen vorläufig, Stand 07.11.2024



Einflussaröße

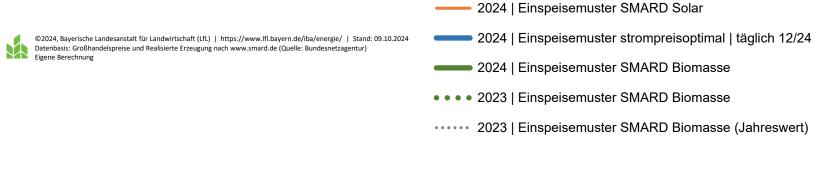
Wirkung (vorläufige Schätzung | Marktjahr2024 | Stand 10/2024 | Einspeisemuster SMARD-Biomasse | EIBN.EEG 01.01.2023)

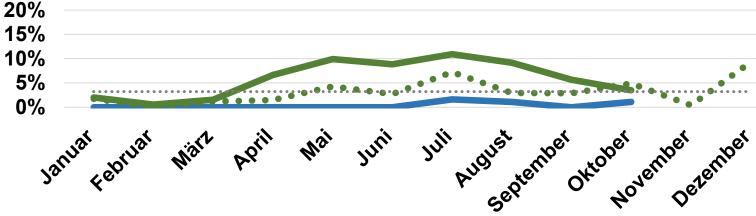
Einspeisemuster "Grundlast"



5,7% Stromeinspeisung bei negativen Großhandelspreisen (2023: 301 Stunden | 2024: 438 Stunden)

# Relativer Anteil der realisierten Erzeugung bei negativen Großhandelspreisen







Hannover | Niedersächsisches Biogasforum | Marktchancen der preisoptimierten Stromeinspeisung | Martin Strobl

Institut für Agrarökonomie

### Verringerung des Zahlungsanspruchs bei negativen Preisen gemäß §51 EEG 2023

Marktjahr 2024, Zahlen vorläufig, Stand 07.11.2024

04.11.2024

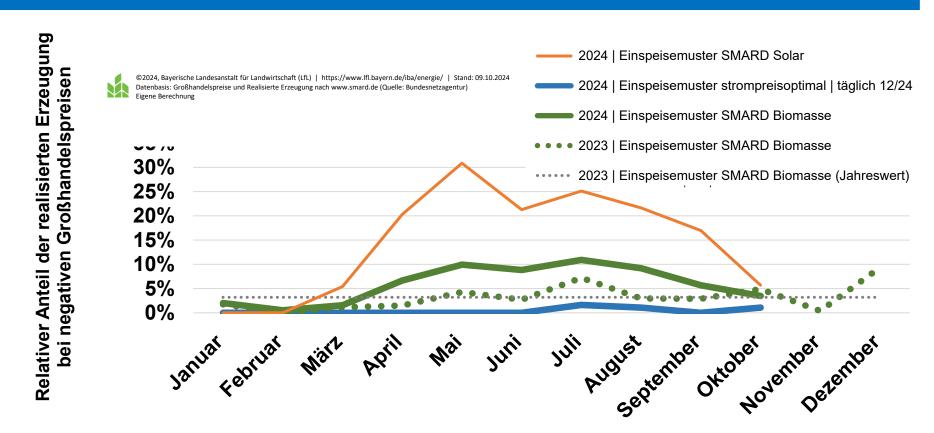


Einflussgröße

Wirkung (vorläufige Schätzung | Marktjahr2024 | Stand 10/2024 | Einspeisemuster SMARD-Biomasse | EIBN.EEG 01.01.2023)

- Einspeisemuster "Grundlast"

  Höhe EEG-Sanktion
- → 5,7% Stromeinspeisung bei negativen Großhandelspreisen
- → 5,3% Verlust an EEG-Marktprämie (=Verringerung des EEG-Zahlungsanspruchs gemäß §51 EEG)





Hannover | Niedersächsisches Biogasforum | Marktchancen der preisoptimierten Stromeinspeisung | Martin Strobl

Institut für Agrarökonomie

#### Effektiver Verlust an EEG-Vergütung gemäß §51 EEG | Einspeisemuster SMARD Biomasse

Marktjahr 2024, Zahlen vorläufig, Stand 07.11.2024



10

Einflussgröße

Einspeisemuster "Grundlast"

- → Höhe EEG-Sanktion
- -- Höhe EEG-Anspruch



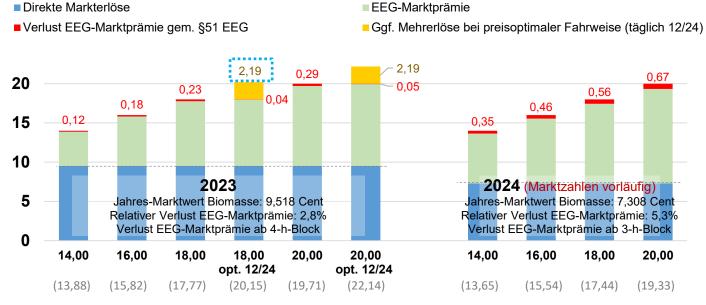
5,7% Stromeinspeisung bei negativen Großhandelspreisen

- 5,3% Verlust an EEG-Marktprämie (=Verringerung des EEG-Zahlungsanspruchs gemäß §51 EEG)
- Bei EEG-Zahlungsanspruch = 18 Cent/kWh = ca. 60% des EEG-Zahlungsanspruchs als Marktprämie
- ·▶ = 5,3% Verlust an EEG-Marktprämie = ca. 3% Verlust an Stromerlöse

Zusammensetzung der Vergütung im Marktprämienmodell in Cent je Kilowattstunde



©2024, Bayerische Landesanstalt für Landwirtschaft (LfL) | https://www.lfl.bayern.de/iba/energie/ | Stand: 07.11.2024 Datenbasis: Marktwert Biomasse 2023 nach www.netztransparenz.de (Quelle: Übertragungsnetzbetreiber) Großhandelspreise und Realisierte Erzeugung nach www.smard.de (Quelle: Bundesnetzagentur) Eigene Berechnung



Anzulegender Wert (AW) in Cent je Kilowattstunde = EEG-Garantievergütungsanspruch

(in Klammern: Effektive Stromvergütung nach Abzug gemäß §51 EEG ggf. zzgl. max. Mehrerlöse)



Hannover | Niedersächsisches Biogasforum | Marktchancen der preisoptimierten Stromeinspeisung | Martin Strobl

# Biogasanlagen

und ihre

### Strommarkt-Chancen

# Tägliche Anpassung

### Strompreisoptimierte Einspeisung | Fahrweise täglich 12/24 | Tägliche Anpassung (=max. möglich) Marktjahr 2024, Zahlen vorläufig, Stand 09.10.2024



13

MAX	Realisier	barer Gr	oßhandel	Ispreis im	Jahr 202	4 in Cen	t je Kilov	vattstund	e   Fahr	weise op	timiert, ti	äglich 12/2	24   Tägl	liche Anp	assung d	es Einsp	eisemust	ers								
Stunde	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	MW	MW.opt
01.10.2024	0,32	0,01	0,01	0,00	0,01	0,68	6,40	10,34	11,50	10,04	7,65	6,82	5,86	5,57	5,65	6,22	9,89	10,96	13,39	13,65	11,85	9,23	9,15	7,62	6,78	10,44
02.10.2024	8,54	8,09	7,71	7,49	7,71	8,11	9,65	11,88	13,57	11,76	10,32	9,65	9,05	8,64	7,89	8,21	8,15	10,01	11,70	13,01	11,44	9,65	9,33	8,50	9,59	11,00
03.10.2024	6,73	6,59	6,51	6,42	6,40	6,44	6,54	7,34	7,67	7,29	6,93	6,30	4,71	3,40	3,91	5,14	6,60	8,97	11,01	11,53	10,83	9,88	9,10	8,15	7,27	8,78
04.10.2024	7,39	7,25	7,21	7,20	7,23	7,71	10,30	12,65	14,14	11,63	10,01	8,50	7,51	7,35	7,58	7,91	8,98	10,71	13,20	14,90	12,37	9,99	9,99	9,00	9,61	11,57
05.10.2024	9,31	8,46	8,14	7,55	7,57	7,98	8,62	10,04	11,06	10,30	8,24	6,83	5,14	3,89	4,35	6,29	7,71	9,95	14,87	14,33	10,72	9,66	8,52	6,70	8,59	10,49
06.10.2024	6,70	6,40	6,28	6,34	6,27	6,40	6,34	7,28	7,72	6,61	3,53	1,67	0,53	- 0,00	- 0,00	0,02	5,96	9,09	10,63	9,72	7,30	5,94	5,87	5,17	5,49	7,54
07.10.2024	3,46	3,53	3,33	3,02	3,61	4,67	6,76	10,09	10,83	9,19	6,61	6,02	5,41	4,33	5,50	6,70	9,79	12,07	23,77	22,95	12,20	9,99	9,19	7,91	8,37	12,06
08.10.2024	7,23	6,71	6,40	5,97	5,97	6,74	8,60	11,04	10,62	8,50	8,03	8,05	7,60	8,25	8,84	9,01	10,12	12,63	15,68	16,82	11,44	9,49	8,66	6,76	9,13	11,08
09.10.2024	6,19	6,00	5,75	5,43	5,73	6,39	8,67	11,12	11,10	8,70	7,21	5,99	5,98	5,99	6,76	7,72	9,50	11,75	12,25	12,71	11,11	9,58	9,51	8,23	8,31	10,35
10.10.2024	6,12	4,69	3,78	3,20	2,96	3,96	6,21	8,49	8,05	6,75	5,20	3,89	2,19	1,59	2,00	3,84	5,85	8,58	9,61	11,93	10,12	9,04	8,32	6,99	5,97	8,35
11.10.2024	8,00	7,32	7,17	6,79	6,96	7,34	10,00	14,04	15,55	11,00	9,00	7,24	6,17	5,72	5,96	6,70	7,34	11,28	16,79	17,42	12,13	9,98	9,84	8,78	9,52	12,15
12.10.2024	9,01	7,94	7,56	7,50	7,19	6,79	7,16	6,87	6,89	4,18	3,53	3,43	2,48	1,43	2,33	4,64	6,32	7,60	8,09	7,76	6,02	4,54	3,49	2,54	5,64	7,53
13.10.2024	-	- 0,00	- 0,01	- 0,04	- 0,05	- 0,01	- 0,03	- 0,00	- 0,01	- 0,09	- 0,06	- 0,20	- 0,75	- 1,52	- 1,57	- 0,50	- 0,20	0,01	3,58	5,41	3,95	3,84	4,01	3,68	0,81	2,04
14.10.2024	3,71	3,53	3,52	3,44	3,93	6,22	9,87	13,29	15,36	11,79	10,10	9,55	8,84	8,26	7,42	8,71	10,58	15,96	25,71	26,97	15,80	11,41	9,97	9,48	10,56	14,73
15.10.2024	9,12	8,65	8,84	8,40	8,08	8,95	11,45	18,54	17,66	11,05	9,28	8,31	7,85	7,18	7,59	8,34	8,90	12,07	13,68	9,73	7,63	6,67	5,97	4,08	9,50	11,61
16.10.2024	2,34	1,28	0,53	0,36	0,32	0,82	4,26	6,73	6,65	5,43	2,67	1,42	0,41	0,20	0,40	1,42	5,49	7,30	8,45	8,84	6,53	6,19	3,51	2,65	3,51	6,00
17.10.2024	1,70	1,22	1,05	0,56	1,00	2,98	7,05	10,14	9,25	7,38	6,22	5,20	4,65	4,75	6,00	6,36	9,27	12,36	18,62	17,22	11,75	9,78	8,91	8,22	7,15	10,83
18.10.2024	8,10	8,12	8,27	7,88	8,12	8,43	9,89	14,98	15,62	11,10	9,58	8,53	8,30	8,02	8,12	8,43	10,33	13,37	18,13	14,26	10,33	9,68	9,33	8,55	10,23	12,22
19.10.2024	8,71	8,30	7,99	7,53	7,59	7,68	8,00	9,19	8,97	8,46	7,88	7,33	6,62	6,10	6,39	7,91	9,81	10,91	13,58	11,89	9,68	9,02	8,38	7,33	8,55	9,74
20.10.2024	5,56	5,49	5,72	5,98	6,29	6,69	6,42	7,53	6,83	4,58	0,64	0,01	-	- 0,10	- 0,20	-	0,51	5,77	6,07	4,51	3,44	2,10	1,22	0,19	3,55	6,08
21.10.2024	- 0,01	- 0,01	- 0,01	- 0,01	- 0,00	0,35	6,66	10,50	12,04	10,39	8,90	8,10	7,32	8,14	8,17	9,86	12,35	13,15	22,21	19,09	12,84	10,20	9,78	9,30	8,30	12,64
22.10.2024	9,17	8,94	8,57	8,36	8,32	9,00	10,06	15,61	17,01 18.31	11,34	9,92	8,78	7,71	7,09	7,35	8,71	10,75 10.19	11,00	14,04 21.82	15,78	11,40	9,94	9,57	8,84	10,30	12,20
23.10.2024	8,08 9,18	8,32 8,24	8,20 8,07	8,32 8,03	8,58 8,05	9,36 8,38	10,82 10,32	17,28 14,83	18,31	12,84 11,73	10,41	9,39 9,31	8,56	8,10 7,92	7,90 8,15	8,86 9,57	10,19	14,72 12,99	14.15	17,76 11,42	9,66	10,15 9.36	10,33 8,99	9,32 8,36	11,20	13,82
24.10.2024 25.10.2024	9,18 8,25	8,24	7,97	8,26	8,45	9,46	10,32	12,38	17,13	11,73	10,19	9,31	8,40 8,11	7,92	8,25	9,57	11,62	15,87	22,73	11,42	12,39	9,36	11,40	10,74	10,17 11,27	11,91 13,81
26.10.2024	11,53	10,96	10,70	10,78	10,57	10.68	11,39	12,50	12,60	11,76	10,62	8,15	6,84	6,33	6.46	8,14	10,06	12,57	15,09	11,87	9.65	8,88	8,75	7,66	10.17	11,88
26.10.2024	9,22	8,40	8,22	7,94	7,88	8,51	8,92	8.81	8,43	6,65	5,47	4,25	4,00	4.00	6.43	11,15	12,37	14.83	14,57	13,05	11,82	11,20	11,37	10,30	9.07	11,00
28.10.2024	9,56	9,44	8,87	8,41	8,63	9,99	10,99	13,00	12,74	11,62	9.76	9,83	9,49	10,13	11,39	12,14	12,37	14,11	14,88	14,61	12,42	11,56	11,00	10,24	11.13	11,47
29.10.2024	10,13	10,00	9,88	9,82	10,00	11,31	12,74	15,77	15,13	12,97	12,07	11,30	10,55	11,77	13,59	17,23	21,27	28,58	25,74	20.38	14,06	12,41	11,81	10,31	14,12	17,49
30.10.2024	10,13	10,05	9,82	9,81	10,06	10.63	12,74	13,97	13,13	12,43	11.50	10,97	10,35	10,70	11.13	12,62	16.00	19,39	19.29	15,94	13,36	12,41	11,53	11.24	12.47	14,49
31.10.2024	10,52	9.85	9.66	9.48	9.80	10,03	12,12	13,55	13.35	12,43	10,51	9,81	8,89	9.26	9.94	11,15	12,32	12,90	12,84	11,78	10,58	8,53	8.04	6,46	10.58	12,00
31.10.2024	10,02	3,03	3,00	3,40	3,00	10,20	12,12	,0,00	,0,00	72,00	10,01	3,01	3,03	3,20	5,54	.1,10	12,02	,2,50	12,04	.1,10	,0,50	0,55	0,04	3,40	10,00	12,00

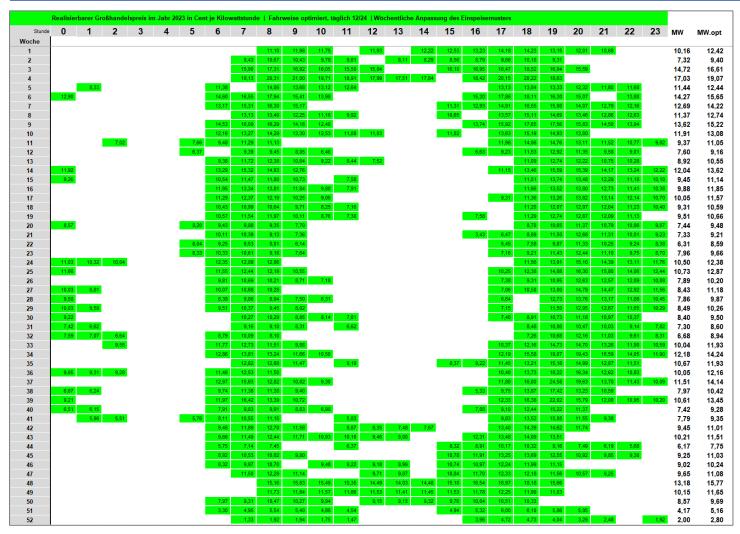


Hannover | Niedersächsisches Biogasforum | Marktchancen der preisoptimierten Stromeinspeisung | Martin Strobl

# Wöchentliche Anpassung

### Strompreisoptimierte Einspeisung | Fahrweise täglich 12/24 | Wöchentliche Anpassung Marktjahr 2023





Marktjahr 2023

Mehrerlöse in Cent/kWh:

Maximal: 2,190

Realisiert: 1,734

**79%** 

15



Hannover | Niedersächsisches Biogasforum | Marktchancen der preisoptimierten Stromeinspeisung | Martin Strobl

### Strompreisoptimierte Einspeisung | Fahrweise täglich 12/24 | Wöchentliche Anpassung

Marktjahr 2024, Zahlen vorläufig, Stand 07.11.2024





Marktjahr 2024 (vorläufig)

Mehrerlöse in Cent/kWh:

Maximal: 2,359

Realisiert: 1,850

**78%** 

16



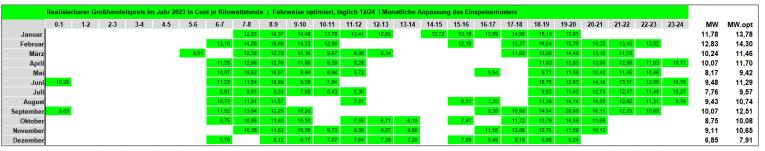
Hannover | Niedersächsisches Biogasforum | Marktchancen der preisoptimierten Stromeinspeisung | Martin Strobl

# Monatliche Anpassung

### Strompreisoptimierte Einspeisung | Fahrweise täglich 12/24 | Monatliche Anpassung

Marktjahr 2023 sowie Marktjahr 2024, Zahlen vorläufig, Stand 07.11.2024





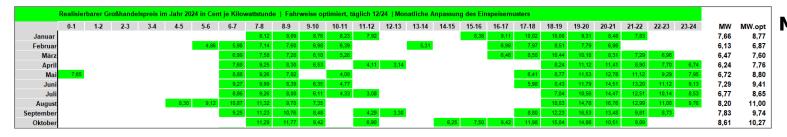
### Marktjahr 2023

Mehrerlöse in Cent/kWh:

Maximal: 2,190

Realisiert: 1,569

**72%** 



### Marktjahr 2024

(vorläufig)

Mehrerlöse in Cent/kWh:

Maximal: 2,359

Realisiert: 1,747

74%

18



Hannover | Niedersächsisches Biogasforum | Marktchancen der preisoptimierten Stromeinspeisung | Martin Strobl

# Jährliche Anpassung

### Strompreisoptimierte Einspeisung | Fahrweise täglich 12/24 | Jährliche Anpassung

Marktjahr 2023 sowie Marktjahr 2024, Zahlen vorläufig, Stand 07.11.2024



	Realisie	rbarer Gr	oßhande	elspreis ir	n Jahr 20	)23 in Cer	nt je Kilo	wattstund	e   Fahr	weise op	timiert, t	äglich 12	/24   Jäh	rliche An	passung	des Einsp	eisemus	ters								
	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	MW	MW.opt
2023								11,54	11,61	10,42		8,31	7,57	6,94			8,86	10,71	12,35	13,52	12,74	11,42			9,52	10,50

Marktjahr 2023

Realisierbarer Großhandelspreis im Jahr 2023 in Cent je Kilowattstunde   Fahrweise optimiert, täglich 12/24   Monatliche Anpassung des Einspeisemusters																										
	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	MW	MW.opt
Januar								12,93	14,37	14,49	13,78	13,41	12,83		12,72	13,19	13,69	14,90	15,10	13,93					11,78	13,78
Februar							13,10	14,80	15,69	14,33	12,99					12,19		15,37	16,54	15,76	14,32	13,45	13,02		12,83	14,30
März						9,01		12,38	12,70	11,16	9,87	9,08	8,34					11,92	13,86	14,48	13,15	11,58			10,24	11,46
April							11,29	12,66	12,76	11,06	9,39	8,28							11,82	13,83	13,90	12,86	11,83	10,71	10,07	11,70
Mai							10,07	10,62	10,07	8,44	6,94	5,72					5,54		9,71	11,59	12,42	11,45	10,46		8,17	9,42
Juni	10,28						11,22	11,84	10,99	9,38	7,84								10,76	12,93	14,10	13,31	12,06	10,76	9,48	11,29
Juli							8,91	9,67	9,33	7,80	6,43	5,30							9,03	11,43	12,73	12,47	11,49	10,27	7,76	9,57
August							10,73	11,91	11,07			7,51				6,31	7,35		11,39	14,14	14,55	12,92	11,31	9,76	9,43	10,74
September	9,05						11,52	13,84	12,25	10,26							8,20	10,98	14,94	20,08	16,11	12,25	10,68		10,07	12,51
Oktober							8,75	10,85	11,40	10,30		7,55	6,71	6,18		7,47		11,72	13,79	14,59	11,65				8,75	10,08
November								10,28	11,03	10,36	9,73	9,36	9,07	9,08			11,56	12,86	12,76	11,59	10,12				9,11	10,65
Dezember							5,79		8,12	8,17	7,87	7,64	7,39	7,20		7,89	8,49	9,18	8,98	8,24					6,85	7,91

Mehrerlöse in Cent/kWh:

Maximal: 2,190

Realisiert: 0,981

45%

	Realisie	rbarer Gr	oßhande	Ispreis in	ı Jahr 202	24 in Cer	t je Kilow	attstunde	Fahr	weise op	timiert, t	iglich 12	/24   Jähi	rliche An	passung	des Einsp	eisemus	ters						
	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
2024							8,43	9,59	8,99	7,27							6,06	8,28	10,39	11,97	11,83	9,96	8,77	7,67

Marktjahr 2024

(vorläufig)

	Realisierbarer Großhandelspreis im Jahr 2024 in Cent je Kilowattstunde   Fahrweise optimiert, täglich 12/24   Monatliche Anpassung des Einspeisemusters																									
	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	MW	MW.opt
Januar								8,12	9,09	8,76	8,23	7,92				8,38	9,11	10,02	10,00	9,31	8,48	7,83			7,66	8,77
Februar						4,86	5,98	7,14	7,60	6,98	6,39			5,31			6,98	7,97	8,51	7,79	6,98				6,13	6,87
März							6,99	7,58	7,28	6,10	5,26						6,46	8,50	10,44	10,10	8,31	7,29	6,96		6,47	7,60
April							7,68	9,25	8,30	6,53		4,11	3,14						8,24	11,12	11,41	8,90	7,70	6,74	6,24	7,76
Mai	7,65						8,88	9,26	7,82		4,08							6,41	8,77	11,53	12,78	11,12	9,29	7,95	6,72	8,80
Juni							9,27	9,99	8,39	6,35	4,77							5,98	8,43	11,79	14,51	13,20	11,12	9,13	7,29	9,41
Juli							8,86	9,26	8,08	6,11	4,33	3,08							7,84	10,56	14,47	12,51	10,14	8,53	6,77	8,65
August					8,30	9,12	10,87	11,32	9,70	7,35									10,03	14,78	16,76	12,99	11,00	9,76	8,20	11,00
September							9,25	11,23	10,76	8,48		4,29	3,30					8,80	12,23	16,53	13,48	9,81	8,73		7,83	9,74
Oktober								11,29	11,77	9,42		6,90			6,25	7,50	9,42	11,98	15,04	14,06	10,51	9,09			8,61	10,27

Mehrerlöse in Cent/kWh:

20

Maximal: 2,359



Hannover | Niedersächsisches Biogasforum | Marktchancen der preisoptimierten Stromeinspeisung | Martin Strobl

### Übersicht der Varianten

### Strompreisoptimierte Einspeisung | Fahrweise täglich 12/24 | Übersicht der Varianten Marktjahr 2023 sowie Marktjahr 2024, Zahlen vorläufig, Stand 07.11.2024



#### Strompreisoptimierung | Maximale Mehrerlöse in Cent je Kilowattstunde:

	Keine Anpassung	Tägliche Anpassung	Wochen- Fahrplan	Monats- Fahrplan	Jahres- Fahrplan
Marktjahr 2023	-	2,190	1,734 <b>79%</b>	1,569 <b>72%</b>	0,981 <b>45%</b>
Marktjahr 2024 (vorläufig)	-	2,359	1,850 <b>78%</b>	1,747 <b>74%</b>	

#### **Strompreisoptimierung | Verbleibende Einspeisestunden während negativer Preise:**

	Keine Anpassung	Tägliche Anpassung	Wochen- Fahrplan	Monats- Fahrplan	Jahres- Fahrplan
Marktjahr 2023	301	23 <b>8%</b>	73 <b>24%</b>	89 <b>30%</b>	142 <b>47%</b>
Marktjahr 2024 (vorläufig)	438				



04.11.2024 Institut für Agrarökonomie

22

## Biogasanlagen

und ihre

# Markt-Perspektive

### Zusammenfassung | Aktuelle Risiken und Chancen am Strommarkt für Biogasanlagen

Stand 07.11.2024



#### "Biogas ist Zukunft – schon heute - und nur bei marktorientierter Fahrweise"

- ✓ **Keine/weniger Verringerung** des EEG-Zahlungsanspruchs durch Stromeinspeisung **während negativer Preise**.
- ✓ Mehrerlöse bei konsequenter, täglich preisoptimierter Fahrweise:
  - 0,981 Cent je Kilowattstunde  $\approx$  39 EUR je kW<sub>installiert</sub> (bei  $P_{Bem}$ = 45% \*  $P_{inst}$ )
  - 1,569 Cent je Kilowattstunde  $\approx$  60 EUR je kW<sub>installiert</sub> (bei  $P_{Bem} = 45\% * P_{inst}$ )



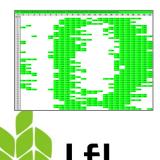
#### EIBN | Ausschreibung und Erstinbetriebnahmedatum einer Biogasanlage

- In Bayern ohne Zuschlag vor der Oktober-Ausschreibung Bio24-2:
  - verbleibende 40 MW mit Vergütungsende zum 31.12.2024 (2,7%)
  - weitere 150 MW Vergütungsende zum 31.12.2025 (6,1%)
- Zeitpunkt des Wechsels in neue Vergütungsperiode = Neues EIBN-Datum im Sinne des EEG
- Bestandsanlagen mit Zuschlag wechseln nach 3 Jahren automatisch in die zweite Vergütungsperiode



#### Vergütungs-Risiko | Negative Strompreise | §51 EEG-Risiko

- Keine Relevanz für BGA mit EIBN vor 01.01.2016 oder installierte Leistung kleiner 500 kW
- Für neuere Anlagen (insbesondere mit EIBN ab 01.01.2023 und ab 400 kW) gilt die Verringerung des EEG-Zahlungsanspruchs gemäß §51 EEG
- Bei strompreisoptimierten Einspeisemuster derzeit nachrangig



#### Strommarkt-Chance | preisoptimierte Fahrweise täglich 12/24 im Marktjahr 2023

- Mehrerlöse maximal möglich: rund 2 Cent je Kilowattstunde
  - Max. Realisierungsquote bei Standard-Wochenfahrplänen: rund 79% | 1,734 Cent/kWh
  - Max. Realisierungsquote bei Standard-Monatsfahrplänen: rund 72% | 1,569 Cent/kWh
  - Max. Realisierungsquote bei Standard-Jahresfahrplan: rund 45% | 0,981 Cent/kWh

Hannover | Niedersächsisches Biogasforum | Marktchancen der preisoptimierten Stromeinspeisung | Martin Strobl



### Bayerische Landesanstalt für Landwirtschaft



### Marktchancen der preisoptimierten Stromeinspeisung

Plenarsitzung des niedersächsischen Biogasforums Montag, 04.11.2024, 09.30 – 15.30 Uhr

Tagungshaus der katholischen Akademie Hannover Platz an der Basilika 3, 30169 Hannover

### Vielen Dank für die Aufmerksamkeit!

Die Informationen der vorliegenden Publikation wurden von der LfL und den Autoren nach dem derzeitigen Stand des Wissens zusammengestellt.

Die LfL und die Autoren übernehmen jedoch keine Haftung für die bereitgestellten Informationen, deren Aktualität, inhaltliche Richtigkeit, Vollständigkeit oder Qualität. Martin Strobl

Bayerische Landesanstalt für Landwirtschaft (LFL)
Institut für Agrarökonomie (IBA)
Ökonomik regenerativer Energie
Menzinger Str. 54, D-80638 München

Telefon: +49 8161 8640 1474 E-Mail: martin.strobl@lfl.bayern.de Internet: www.lfl.bayern.de/iba/energie/

