

Batteriespeicher an Biogasanlagen



Inhalt

- Kanzleivorstellung
- Aktuelle Ausschreibung
- Batteriespeicher - Teil der Anlage?
- Vergütung des Batteriestroms
- Baurechtliche Besonderheiten der Batteriespeicher
- Bezugsstromspeicher

Kanzleivorstellung

- Neugründung 2024
- Schwerpunkt Verwaltungsrecht,
Bau- und Immissionsschutz
- Schwerpunkt Energierecht
- Recht der Biogasanlagen
- Vertragsrecht (PPA, Liefer-, Pachtverträge usw.)

Kanzleivorstellung

- Gestartet mit zwei Anwälten 2024
- Ende 2024 dritter Anwalt
- Oktober 2025 vierter Anwalt
- Regelmäßige Ausbildung, Referendare, wissenschaftliche Mitarbeiter
- ...

Aktuelle Ausschreibung

■ Fehler bei Gebotsabgabe

- Rund 10 % aller bezuschlagten Gebote sind fehlerhaft.
- Rechtsmittel dagegen sind vielversprechend. Vorsicht Frist läuft Anfang Januar aus!
- Batteriespeicher auch Quelle von Fehlern?

Batteriespeicher – Teil der Anlage?

■ Wird die Batterie Teil der Biogasanlage?

- Clearingstelle EEG Rechtsfrage 266: nein
- Argument: Nach § 3 Nr. 1 EEG gilt ein Batteriespeicher als fiktive Anlage im Sinne des EEG
- Weil er eine eigenständige Anlage sein könne, könne er nicht Teil der Biogasanlage sein.
- Problem: Auch BHKW können eigenständige Anlagen sein. Dennoch sind sie nach der Rechtsprechung des BGH zum weiten Anlagenbegriff Teil einer einheitlichen Biogasanlage im Sinne des EEG wenn sie räumlich und/oder funktional mit anderen BHKW zusammenhängen.

Batteriespeicher – Teil der Anlage?

- Wird die Batterie Teil der Biogasanlage?
 - BGH Rechtsprechung lässt sich auf Batteriespeicher übertragen.
 - Sie können räumlich und/oder funktional mit der Hofanlage zusammenhängen – im Zweifel werden sie genau dies wünschen.

Batteriespeicher – Teil der Anlage?

■ Wird die Batterie Teil der Biogasanlage?

- Folgt man der Auffassung der Clearingstelle könnte die zu vergütende Anlagenleistung, für die Sie ein Gebot abgegeben haben theoretisch verdreifacht werden. Beispiel folgt.
 - Dies wird der Gesetzgeber nicht gewünscht haben.
 - Ob der BGH dies durchgehen lässt, ist zweifelhaft.
-
- Folgt man dem weiten Anlagenbegriff könnte für den Batteriespeicher eine Flexförderung fällig werden. Ob dies gewünscht ist, ist auch zweifelhaft.

Batteriespeicher – Teil der Anlage?

■ Lösung?

■ Keine!

■ Der Gesetzgeber muss hier Klarheit schaffen.

Vergütung des Batteriestroms

■ Vergütung für Strom aus Batteriespeicher?

- Grundsätzlich möglich, da auch zwischengespeicherter Strom vergütet werden muss. Geregelt in § 19 Abs. 3 f. EEG
- Vergütungsanspruch: Der Anspruch nach Absatz 1 besteht auch, wenn der Strom vor der Einspeisung in ein Netz zwischengespeichert worden ist. In diesem Fall bezieht sich der Anspruch auf die Strommenge, die aus dem Stromspeicher in das Netz eingespeist wird. Die Höhe des Anspruchs pro eingespeister Kilowattstunde bestimmt sich nach der Höhe des Anspruchs, **die bei einer Einspeisung ohne Zwischenspeicherung bestanden hätte.**

Vergütung des Batteriestroms

- Problem Vergütungshöhe wie „ohne Zwischenspeicherung“
- Grundsätzlich wird die Regelung zur Vergütung so ausgelegt, als wenn zum Zeitpunkt der Einspeisung der Strom in der „Mutteranlage“ erzeugt worden wäre.
- Clearingstelle: „wird bei seiner Einspeisung aus dem Batteriespeicher ... so gefördert wie ...“
- Der Wortlaut ist aber nicht eindeutig und könnte von Gerichten auch anders interpretiert werden.

Vergütung des Batteriestroms

■ „Alte“ Einspeisevergütung

- Offene Frage: Wird Batteriespeicher Teil der Anlage
- Falls Teil der Anlage, würde Strom vor dem Zählerpunkt addiert.
- Falls nicht Teil der Anlage, wird der Strom aus der Mutteranlage vergütet, wie ohne Batteriespeicher. D.h. es kommt zur günstigen Verschiebung der Vergütungsstufen.
- Strom aus der Batterie würde der Höhe nach vergütet, wie wenn er zum Zeitpunkt der Einspeisung in der Mutteranlage produziert und von dort eingespeist worden wäre.

Vergütung des Batteriestroms

■ „Alte“ Einspeisevergütung

■ Konkret?

- A) gleicher (höherer) Vergütungssatz wie Mutteranlage?
- B) Nur noch nicht von Mutteranlage aufgebrauchte Anteile der Vergütungsstufen? Wohl sinnvoll.
- C) Vergütung wie Strom aus mehreren Anlagen nach § 24? Es fehlt aber ein Verweis.

Vergütung des Batteriestroms

■ Erste Anschlussförderung 45 %

- Wer bis Frühjahr 2025 den Zuschlag der Anschlussförderung hatte, erhält 45 % der installierten Leistung gefördert.
- § 44 b EEG a.F. lautete:
 - „Der Anspruch nach § 19 Absatz 1 für Strom aus Biogas besteht für Strom, der in Anlagen mit einer installierten Leistung von mehr als 100 Kilowatt erzeugt wird, nur für den Anteil der in einem Kalenderjahr erzeugten Strommenge, der einer Bemessungsleistung der Anlage von 45 Prozent des Wertes der installierten Leistung entspricht.“
- Vergütung in Summe damit gedeckelt auf 45 % der installierten Leistung der Mutteranlage

Vergütung des Batteriestroms

■ Neue Anschlussförderung 11.680 BVh

- Ab Herbst 2025 gelten die 11.680 BVh nach § 39 I Abs. 2a EEG als Grenze der Förderung
- Es werden nur die Betriebsviertelstunden gefördert, mit der höchsten Einspeiseleistung. Läuft eine 500 kW Anlage 24/7 würde nur zu einem Drittel der Zeit eine Förderung bestehen.
- Problem: Läuft Mutteranlage nicht, kann auch nicht aus dem Speicher eingespeist werden!

Vergütung des Batteriestroms

■ Neue Anschlussförderung 11.680 BVh = 1/3 der Zeit

■ Beispiel 500 kW Anlage

Speist diese Anlage nun 16 h in einen Speicher ein und in den übrigen 8 h speisen Anlage und Speicher gleichzeitig in das Netz ein, wird dieser Strom vollständig zu vergüten sein. Denn es werden die Betriebsviertelstunden mit der höchsten Einspeiseleistung vergütet. Es gibt keine Deckelung der Strommenge in diesen Stunden. Der Strom muss nur aus der Anlage stammen.

■ Ergebnis: Es wird 3x so viel Strom vergütet? Gewollt?

Vergütung des Batteriestroms

- Flex-Förderung für Batteriespeicher?
 - Nach § 50 muss in mindestens 4.000 Viertelstunden eine Strommenge „erzeugt“ werden, die mindestens 85 % der installierten Leistung entspricht.
 - Problem: „Erzeugung“ nicht definiert.

Vergütung des Batteriestroms

- Problem: „Erzeugung“ nicht definiert
 - Physiker: Strom wird nie erzeugt, es wird Energie umgewandelt.
 - Im BHKW wird auch kein Strom „erzeugt“. Vielmehr wird die Verbrennungswärme in Bewegungsenergie umgewandelt und diese durch Induktion in elektrische Energie.
 - In einer Batterie wird chemisch gespeicherte Energie in elektrische Energie umgewandelt.

Vergütung des Batteriestroms

- Was versteht das EEG unter Erzeugung
 - Etliche Beispiele, die im Grunde aber immer eine Umwandlung darstellen.
 - Zitate, die für alle Anlagenbetreiber – Speicher gelten als Anlagen – gelten:
 - § 10b: „Betreiber von Anlagen mit einer installierten Leistung von mehr als 25 Kilowatt, die den in ihren Anlagen erzeugten Strom direkt vermarkten“
 - § 19: „Betreiber von Anlagen, in denen ausschließlich erneuerbare Energien oder Grubengas eingesetzt werden, haben für den in diesen Anlagen erzeugten Strom gegen den Netzbetreiber einen Anspruch“
 - § 21a: „Recht der Anlagenbetreiber, den in ihren Anlagen erzeugten Strom ohne Inanspruchnahme der Zahlung nach § 19 Absatz 1 direkt zu vermarkten (sonstige Direktvermarktung), bleibt unberührt.“

Vergütung des Batteriestroms

- Was versteht das EEG unter Erzeugung
 - § 19 Abs. 3a EEG:
 - (3a) Im Fall eines Stromspeichers, in dem innerhalb eines Kalenderjahres ausschließlich Strom aus erneuerbaren Energien oder Grubengas zum Zweck der Zwischenspeicherung verbraucht wird, besteht der Anspruch nach Absatz 3 in Verbindung mit Absatz 1 Nummer 1 und 2 auch für den in diesem Stromspeicher erzeugten und in das Netz eingespeisten Strom (Ausschließlichkeitsoption).

Vergütung des Batteriestroms

- Sinn und Zweck der Flex-Förderung
 - Bereitstellung flexibler Leistung
 - Verschiebung der Einspeisung in Bedarfsstunden
 - Alternative zu Innovationsausschreibungen anderer Energieträger

Vergütung des Batteriestroms

■ Fazit

- Wir sehen gute Chancen für die Flex-Förderung von Batteriespeichern, sofern diese Teil der Anlage sind

Batteriespeicher

- Genehmigung stand alone
 - Grundsätzlich Baugenehmigung erforderlich
 - Ausnahmen: Bayern
 - Ausnahme Ba-Wü seit Ende Juni, wenn unter 30 qm Fläche, max. 5 m Höhe und der Elektrizitätsversorgung dienen oder Teil einer E-Ladestation sind
 - BImSchG nur wenn Inhaltsstoffe problematisch; Bei BImSchG-Anlage dürfte Erweiterung um Speicher regelmäßig nur anzeigepflichtig sein

Batteriespeicher

■ Genehmigung stand alone

- Im Außenbereich Privilegierung nach § 35 Abs. 1 Nr. 3 BauGB denkbar.
- Fraglich kann die Ortsgebundenheit sein oder des Dienens zur Versorgung
- Für beides gibt es gute Gegenargumente
- Aber: Gesetzesänderung November/Dezember 2025 beschlossen, aber noch nicht in Kraft

Batteriespeicher

■ Genehmigung stand alone

- Am 13.11.2025 beschlossen, jeden Batteriespeicher mit einer Kapazität von mindestens 1 MWh privilegiert zuzulassen.
- Am 04.12.2025 Änderung beschlossen, wonach stand alone Speicher nur unter folgenden Bedingungen privilegiert zulässig sind:
 - nur 200 m von Umspannwerk der Hochspannung oder altes Kraftwerk >50 MW
 - Mindestens 4 MW Leistung
 - Flächenbegrenzung je Gemeinde + absolut

Batteriespeicher

■ Genehmigung Nebenanlage

- Bisher: Teilt Schicksal der Genehmigungsbedürftigkeit mit Hauptanlage
- Deshalb regelmäßig mit privilegiert, aber nicht immer
- Neu seit 04.12.2025 beschlossen (noch nicht in Kraft): Immer privilegiert, wenn im räumlich funktionalen Zusammenhang mit EE-Anlage. Offene Frage: Was passiert mit Genehmigung, wenn EE-Anlage Betrieb einstellt?

Batteriespeicher

■ Genehmigung

- AwSV zu beachten, regelmäßig wassergefährdende Stoffe enthalten.
- In WSG regelmäßig baugenehmigungsbedürftig
- Besondere Anforderungen an Brandschutz

Batteriespeicher

■ Wirtschaftlichkeit

- Falls nicht Teil einer EE-Anlage:
- Bei Speisung mit Grünstrom so viel EE-Vergütung, wie wenn Strom direkt aus EE-Anlage käme.
- Verschiebung in Zeiten mit höheren Börsenpreisen möglich
- Regelenergieleistung möglich

Batteriespeicher

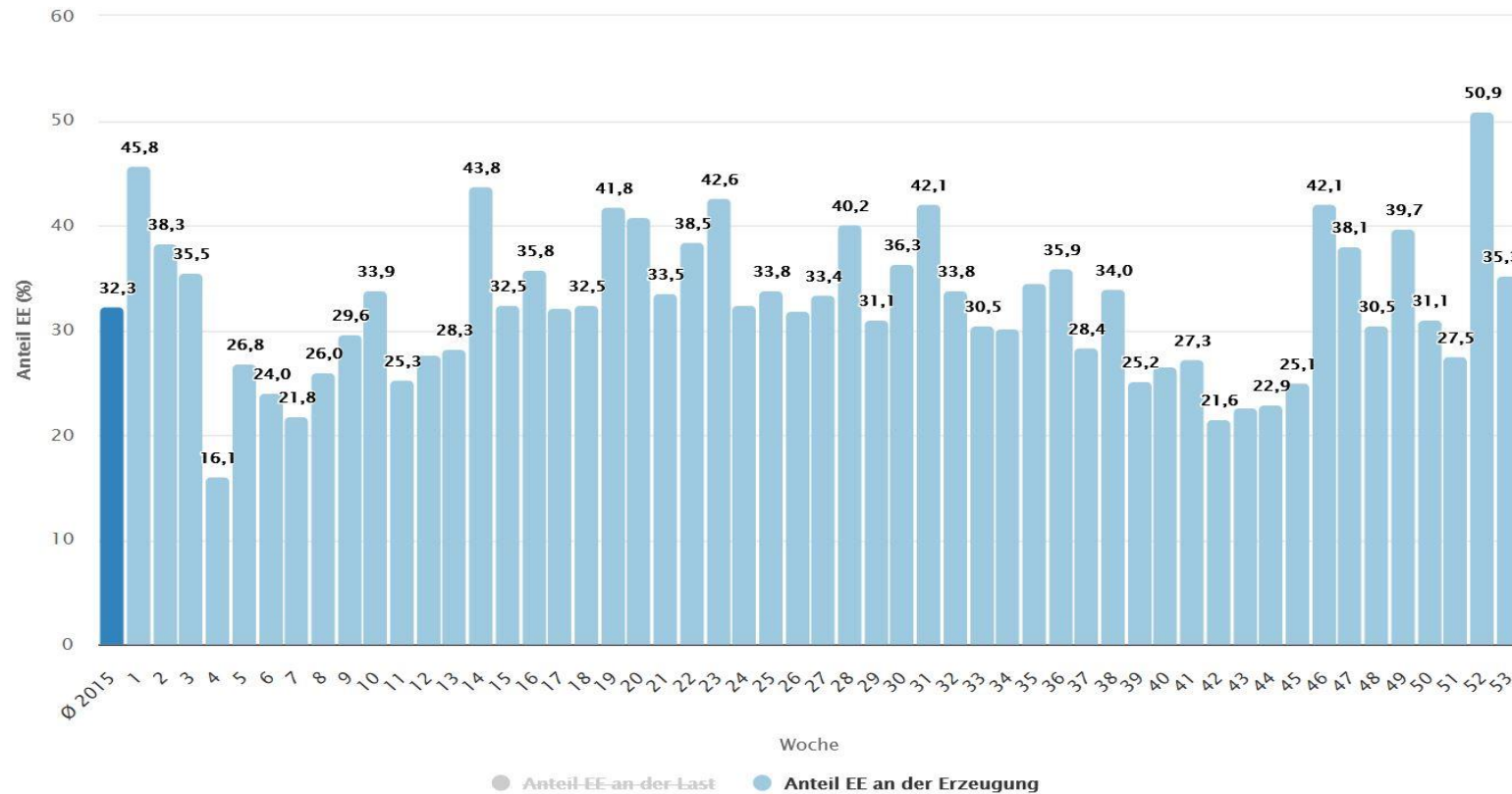
■ Wirtschaftlichkeit

- Falls Teil einer Biogasanlage:
- Zusätzliche Förderung durch Flexprämie/-zuschlag extrem wirtschaftlich

Erzeugungsentwicklung

Wöchentlicher Anteil Erneuerbarer Energien an der öffentlichen Nettostromerzeugung und Last in Deutschland 2015

Energetisch korrigierte Werte - bis 03.01.2016, 00:00 MEZ

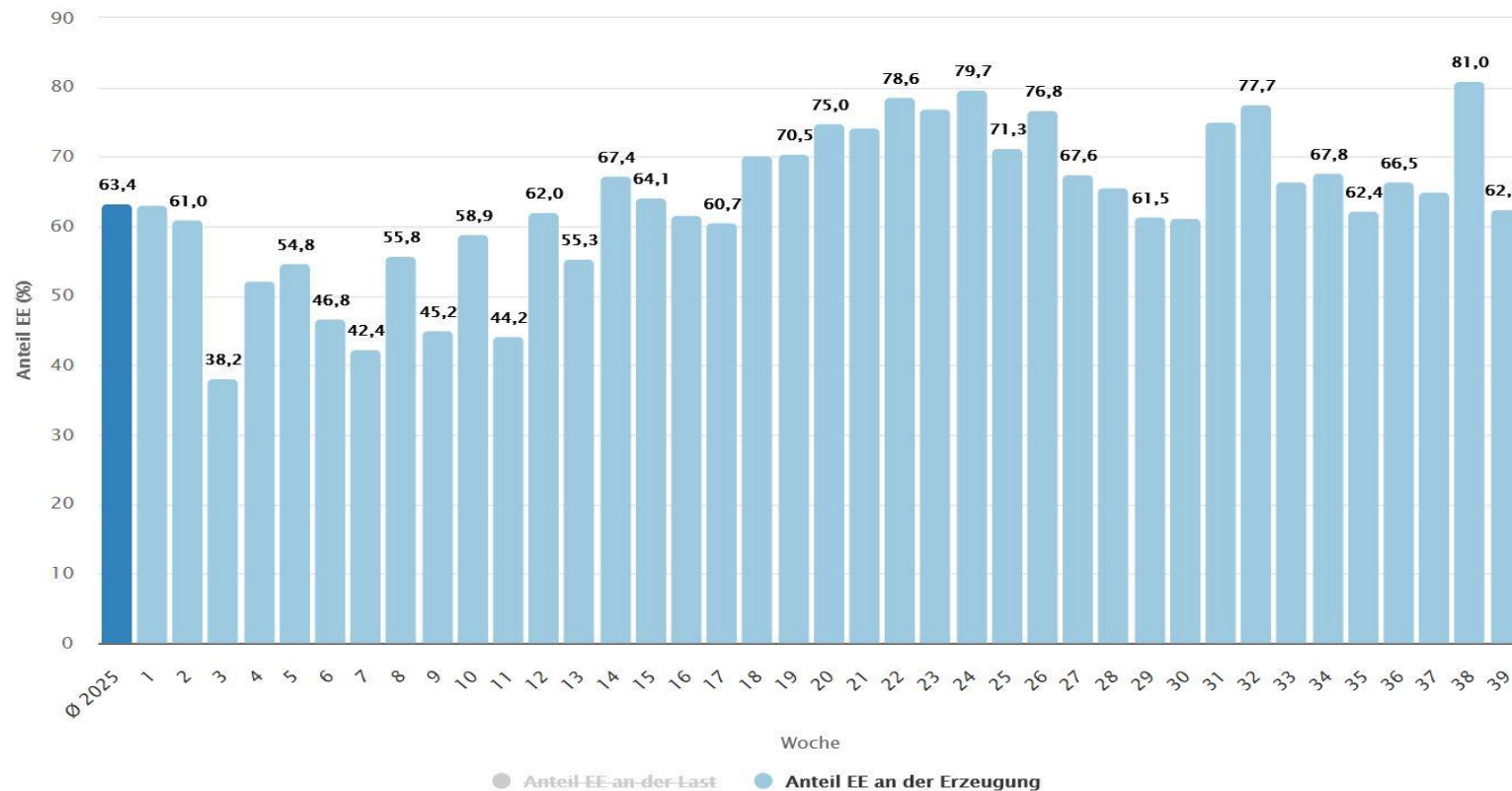


Energy-Charts.info - letztes Update: 30.07.2025, 16:24 MESZ

Erzeugungsentwicklung

Wöchentlicher Anteil Erneuerbarer Energien an der öffentlichen Nettostromerzeugung und Last in Deutschland 2025

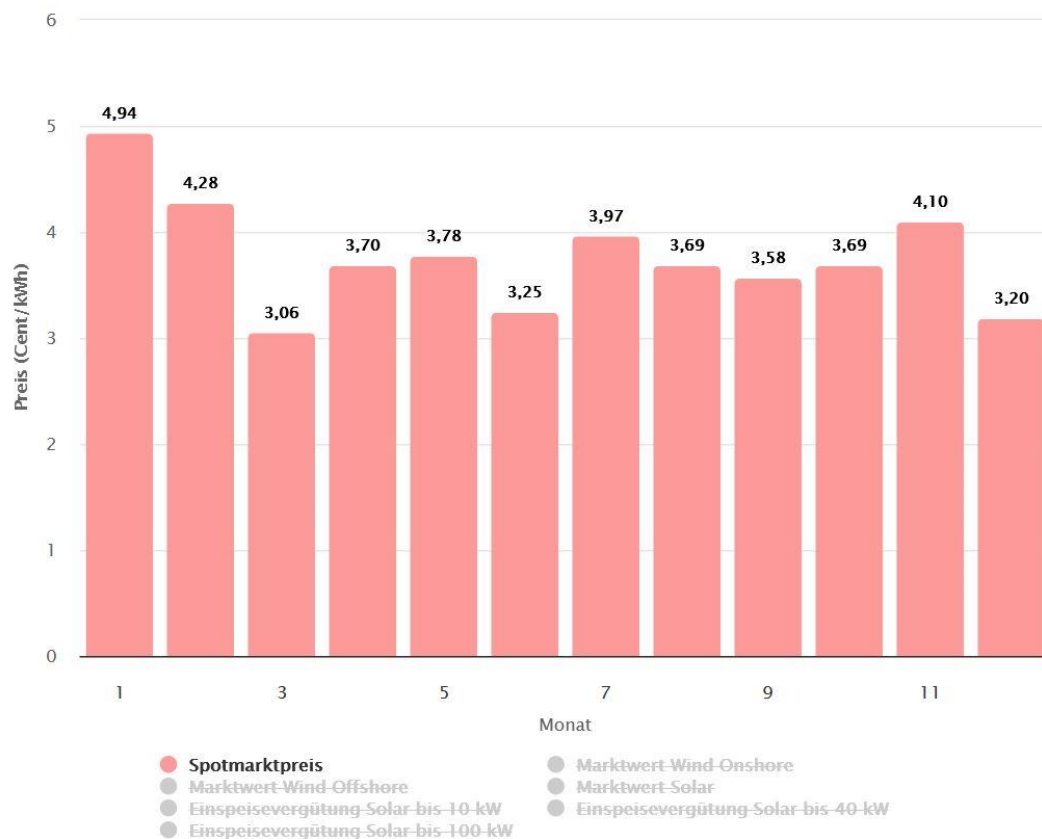
Energetisch korrigierte Werte - bis 22.09.2025, 10:00 MESZ



Energy-Charts.info - letztes Update: 22.09.2025, 11:45 MESZ

Strompreisentwicklung

Marktwerte und EEG-Vergütung in Deutschland 2019

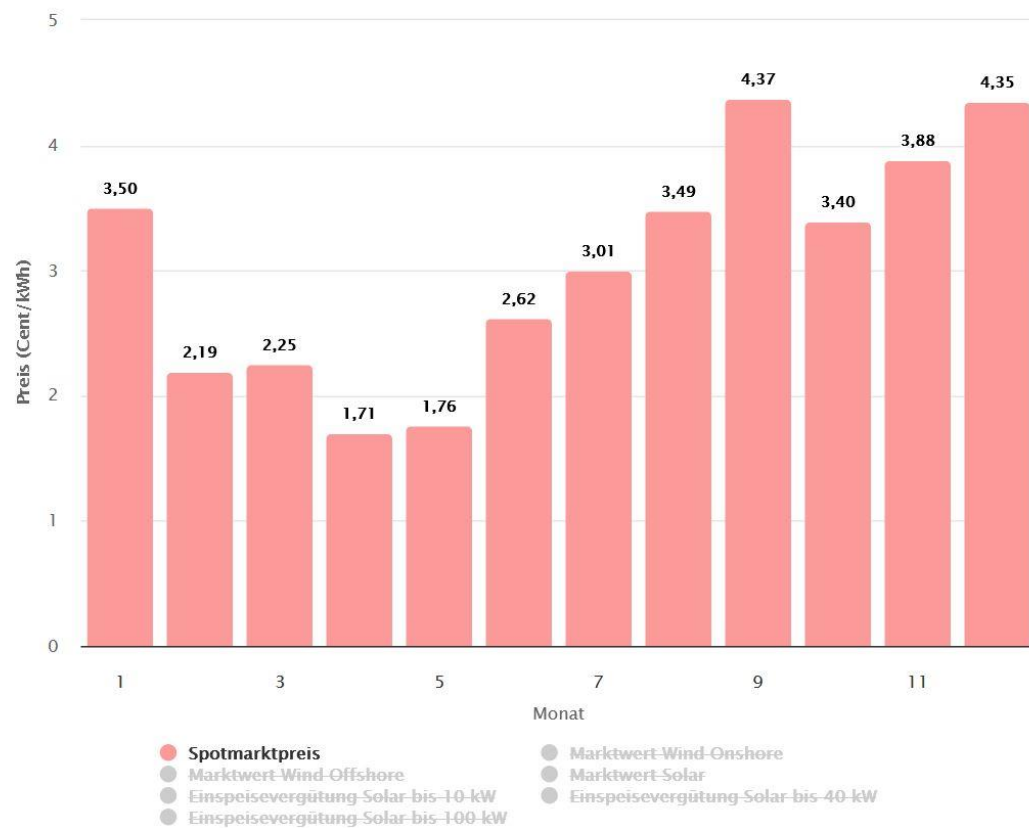


Energy-Charts.info - letztes Update: 12.01.2022, 18:11 MEZ

2019

Strompreisentwicklung

Marktwerte und EEG-Vergütung in Deutschland 2020

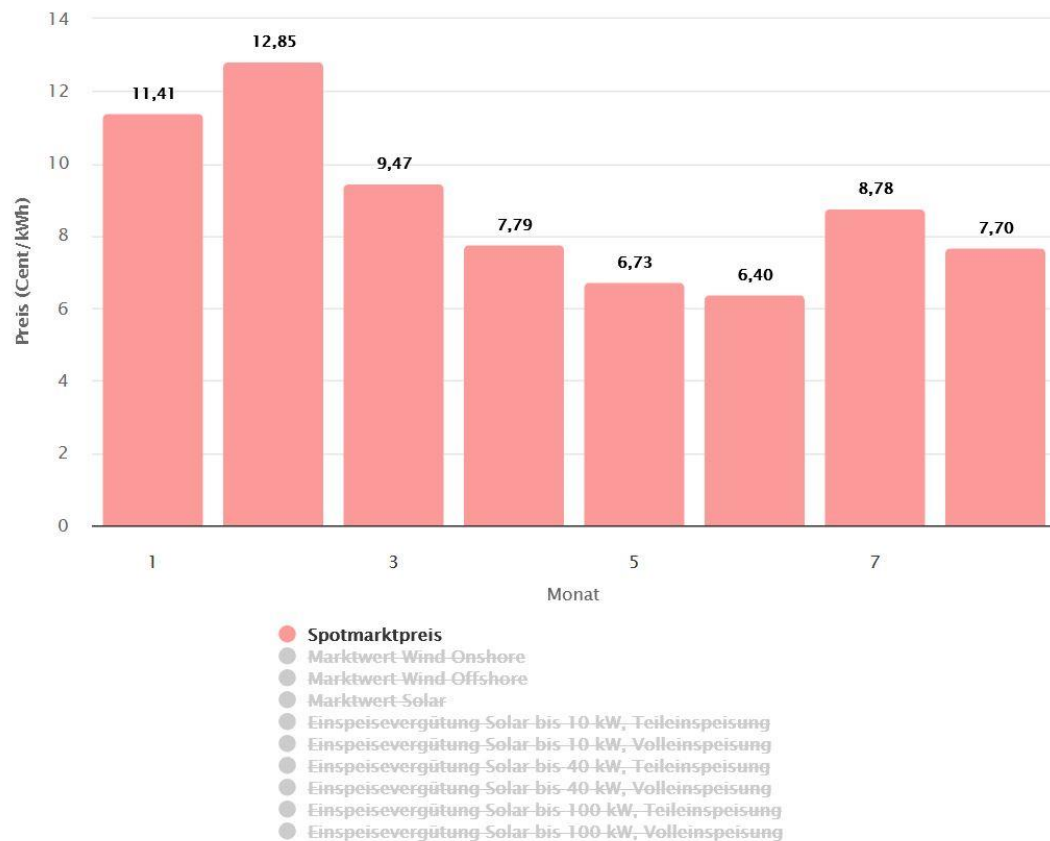


Energy-Charts.info - letztes Update: 12.01.2022, 18:11 MEZ

2020

Strompreisentwicklung

Marktwerte und EEG-Vergütung in Deutschland 2025

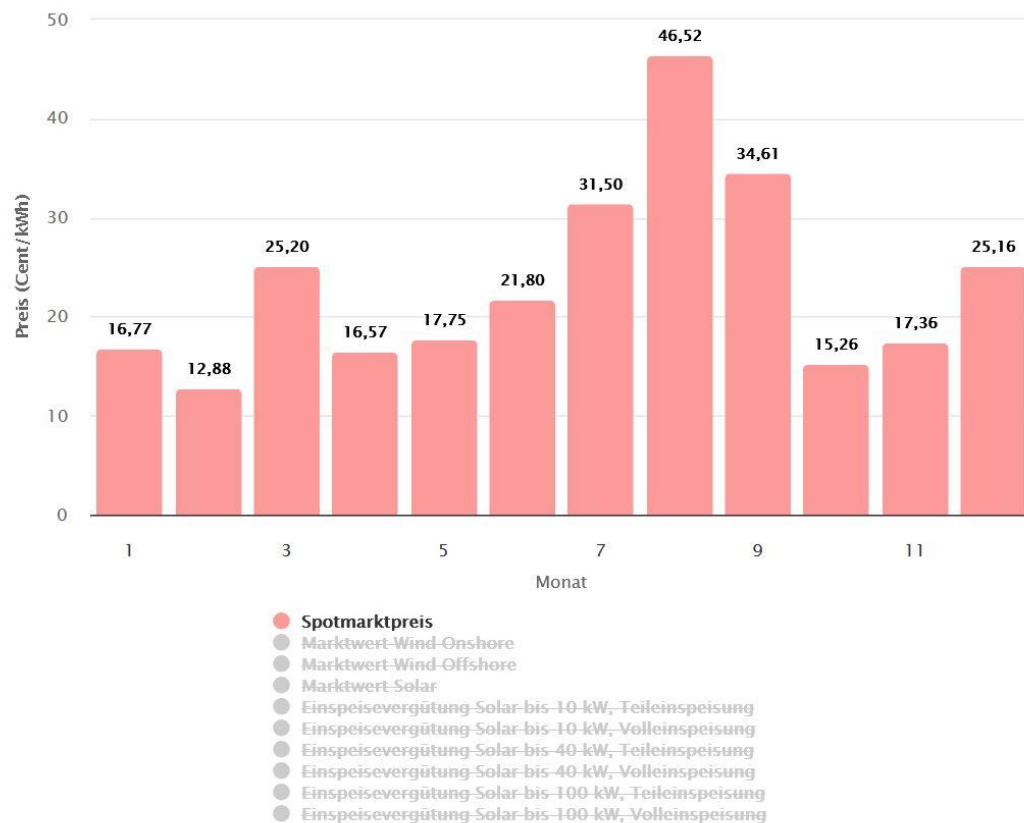


Energy-Charts.info - letztes Update: 09.09.2025, 13:31 MESZ

2025

Strompreisentwicklung

Marktwerte und EEG-Vergütung in Deutschland 2022

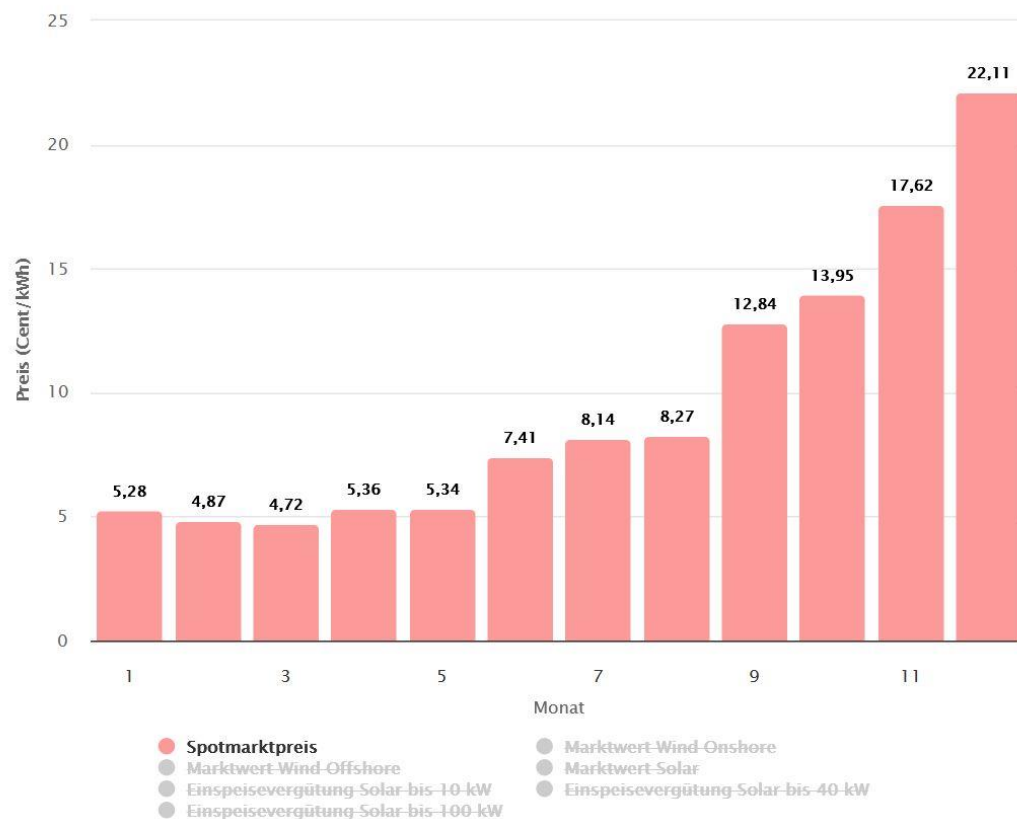


Energy-Charts.info - letztes Update: 20.01.2023, 15:53 MEZ

2022

Strompreisentwicklung

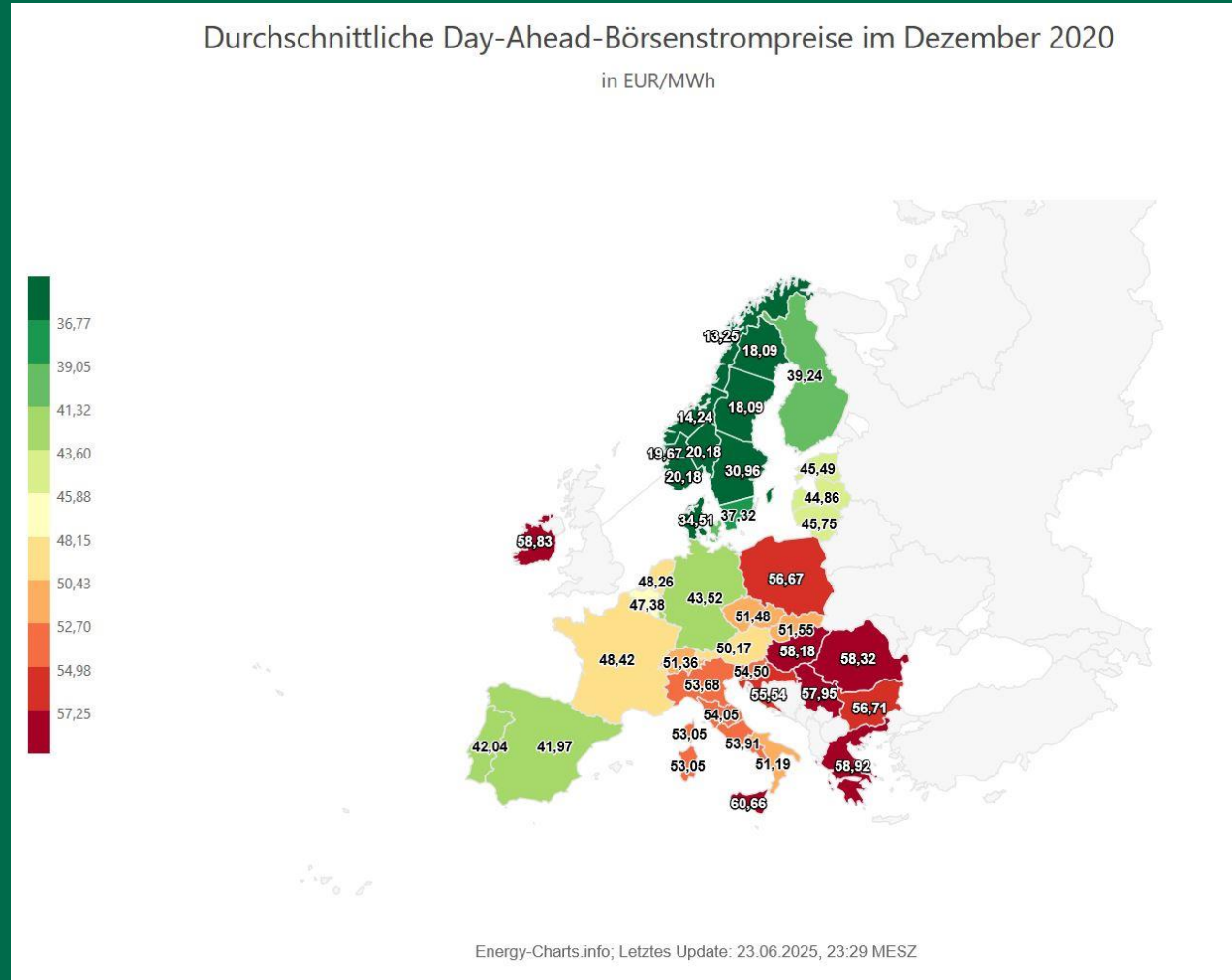
Marktwerte und EEG-Vergütung in Deutschland 2021



Energy-Charts.info - letztes Update: 12.01.2022, 18:11 MEZ

2021

Strompreisentwicklung

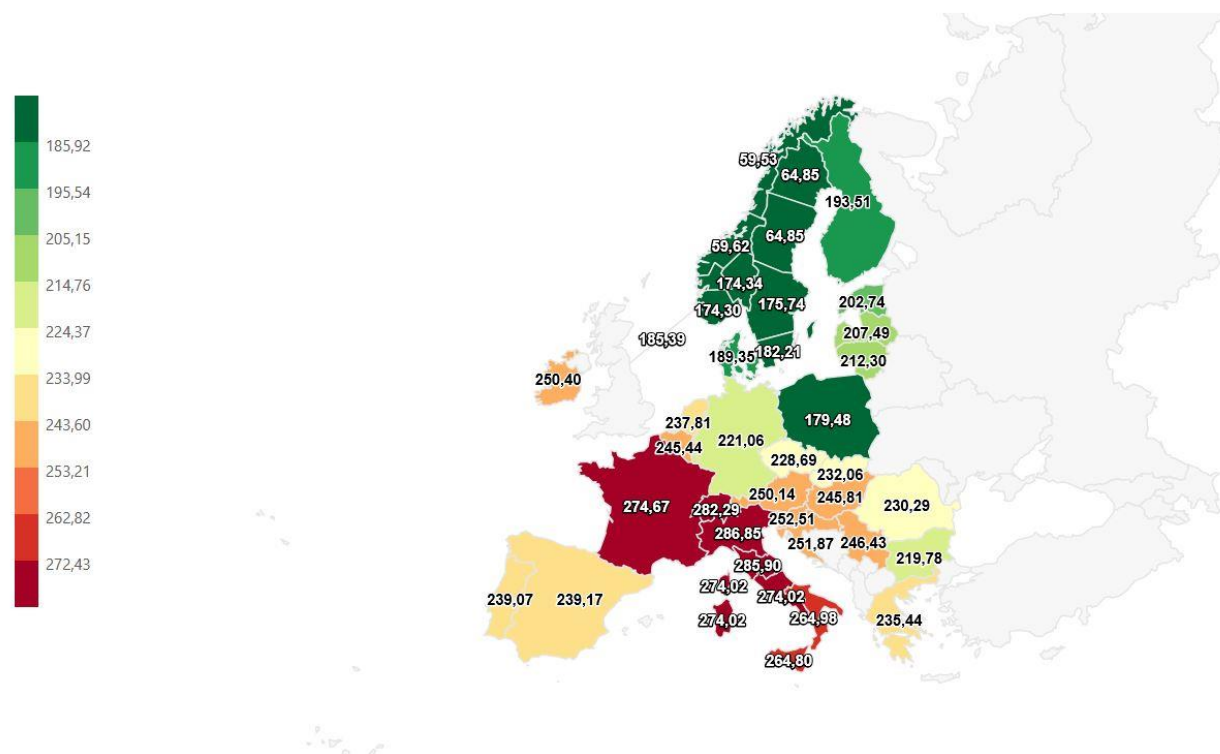


■ Europa-Preise

■ Dezember 2020

Strompreisentwicklung

Durchschnittliche Day-Ahead-Börsenstrompreise im Dezember 2021
in EUR/MWh



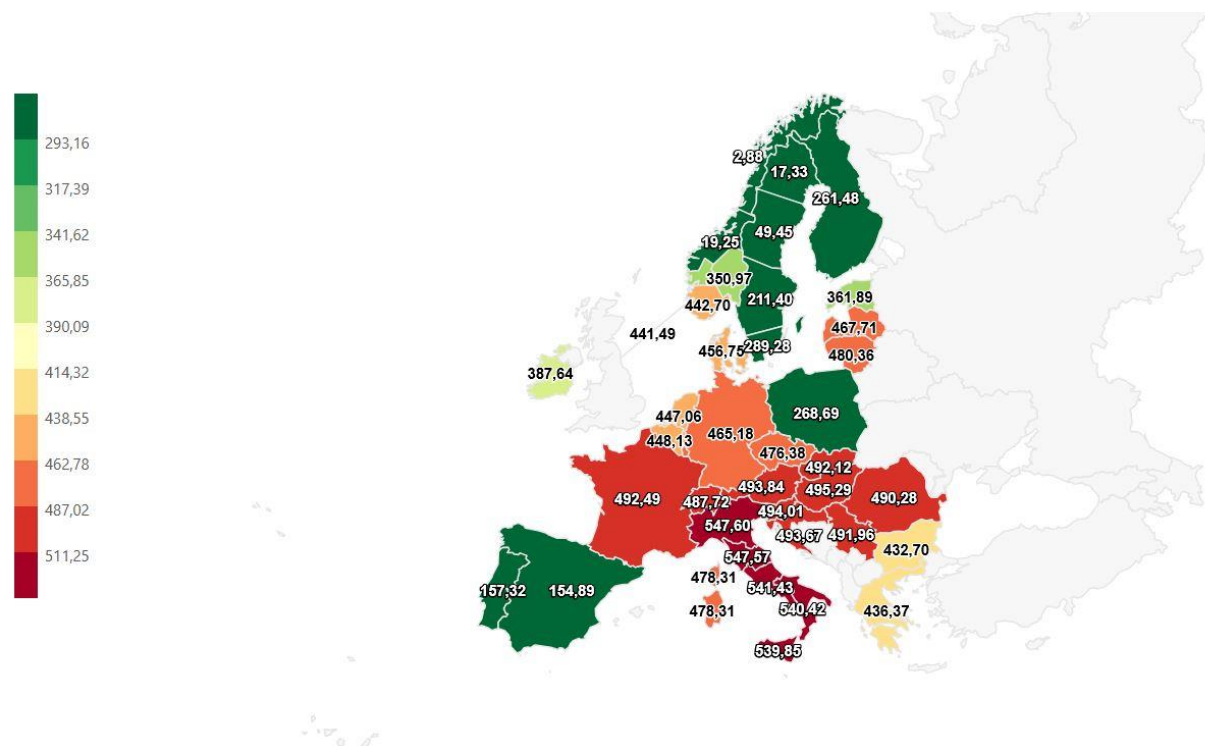
Energy-Charts.info; Letztes Update: 24.06.2025, 00:23 MESZ

Europa-Preise
Dezember 2021

Strompreisentwicklung

Durchschnittliche Day-Ahead-Börsenstrompreise im August 2022

in EUR/MWh

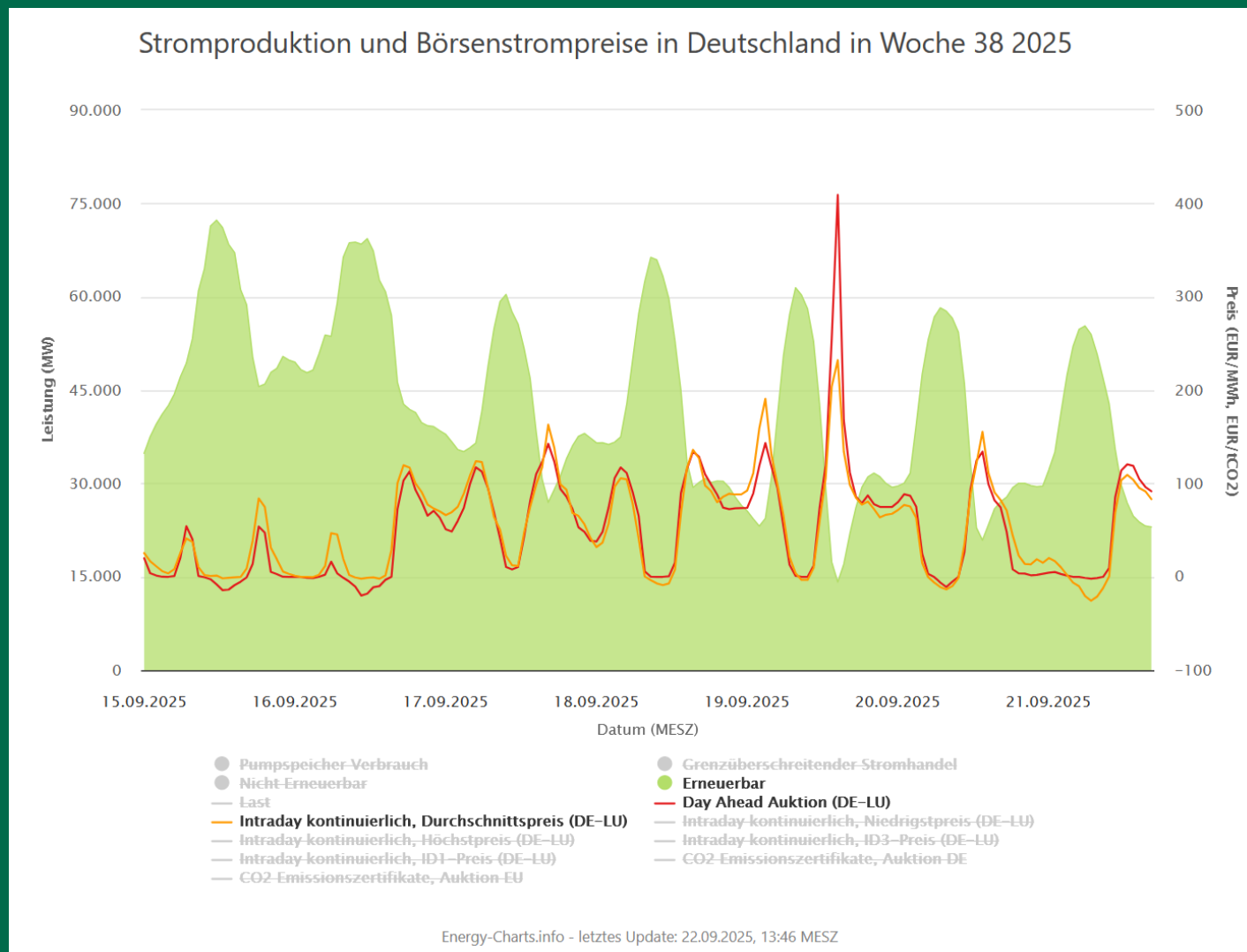


Energy-Charts.info; Letztes Update: 24.06.2025, 01:15 MESZ

Europa-Preise

August 2022

Strompreisentwicklung



Wochenpreise
September 2025

Strompreisentwicklung



Tagespreis 22.09.2025

Bezugsstromspeicher

■ Lohnt sich ein Bezugstromspeicher?

Risiken

- Immer mehr Volatilität
- Preise kaum planbar
- Kosten steigen zumindest kurz- und mittelfristig

Chancen

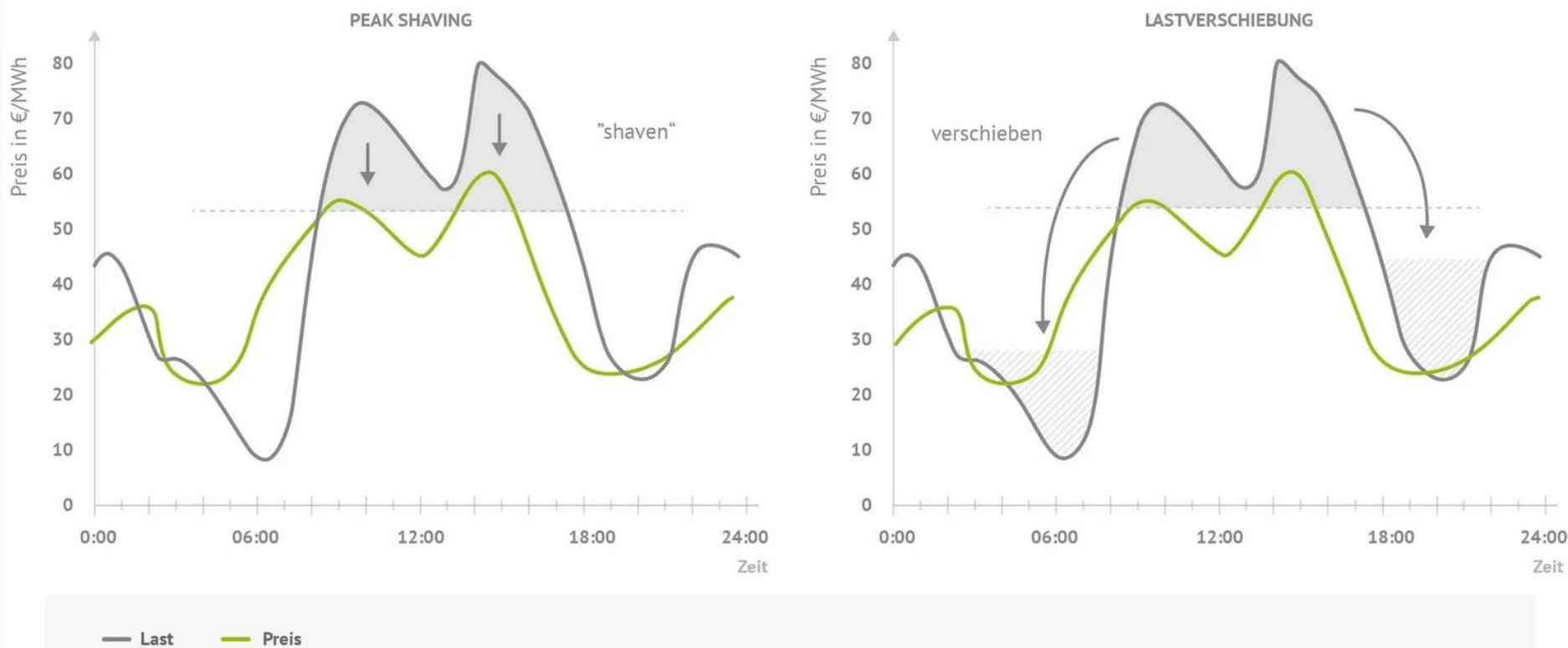
- Immer mehr Stunden mit negativen und günstigen Strompreisen
- Langfristige Preisreduktion

Lastgang

- Spitzenkappung
- Lastverschiebung

Lastverschiebung vs. Peak Shaving

Zwei Wege des Demand Side Management



Quelle: next
Kraftwerke

Lastgang

- Lastverschiebung hat zwei wirtschaftliche Auswirkungen:
- Der Anschlusswert und damit der Leistungspreis reduziert sich
- Der Arbeitspreis kann optimiert werden

Bezugsstromspeicher

- Allein die Lastgangverschiebung und die Reduktion der Spitzenlast bewirkt eine erhebliche Reduktion der Anschlusskosten.
- Durch Verschiebung des Bezugs in günstige Zeiten zusätzliche Einsparungen möglich.
- In der Regel wirtschaftlich.

Wir freuen uns!

- Theunissen
Rechtsanwaltsgesellschaft mbH,
Kartäuserstraße 51a,
79102 Freiburg,
- Telefon: 0761 / 600 4623 -600
mail@theunissen.gmbh
- Jeremy Theunissen
Fachanwalt für Agrarrecht
Fachanwalt für Verwaltungsrecht

Weitere Anwälte:
Jonathan Oexle
Fabian Tigges
Marika Dalen

