

---

## Presseinformation

### **Übertragungsnetzbetreiber veröffentlichen Netzentgelte für 2024**

- Aufgrund des wegfallenden Zuschusses aus dem Wirtschaftsstabilisierungsfonds müssen die vorläufigen Netzentgelte der Übertragungsnetzbetreiber für 2024 angepasst werden
- Die finalen Übertragungsnetzentgelte werden im Jahr 2024 im Mittel 6,43 Cent pro Kilowattstunde (kWh) betragen. Im laufenden Jahr lagen sie aufgrund des für 2023 vom Bund gewährten Zuschusses bei 3,12 Cent/kWh
- Ausschlaggebend für die Höhe der Netzentgelte sind die weiterhin hohen Kosten für Systemdienstleistungen als Folge der Preissteigerungen auf den Energiemärkten

13.12.2023 Berlin, Dortmund, Bayreuth, Stuttgart. Die vier deutschen Übertragungsnetzbetreiber (ÜNB) – 50Hertz, Amprion, TenneT und TransnetBW – haben heute gemeinsam die finalen bundeseinheitlichen Übertragungsnetzentgelte für das kommende Jahr veröffentlicht. Diese liegen im Durchschnitt bei 6,43 Cent je Kilowattstunde, im Jahr 2023 lagen sie aufgrund des Zuschusses aus dem Wirtschaftsstabilisierungsfonds bei 3,12 Cent je Kilowattstunde.

Die ÜNB hatten in einer gemeinsamen [Pressemitteilung am 05.10.2023](#) mitgeteilt, dass die Übertragungsnetzkosten für das Jahr 2024 erneut über dem Niveau des Jahres 2022 liegen werden. Der Gesetzgeber hatte daher zur Stabilisierung der Übertragungsnetzentgelte 2024 einen Zuschuss von 5,5 Milliarden Euro aus dem Wirtschaftsstabilisierungsfonds (WSF) beschlossen. Aufgrund der geänderten haushaltsrechtlichen Lage nach dem Urteil des Bundesverfassungsgerichts zum Energie- und Klimafonds wird die Regelung zur Gewährung eines weiteren Zuschusses zur anteiligen Finanzierung der Übertragungsnetzkosten wieder aufgehoben. Infolgedessen müssen die ÜNB die Netzentgelte für 2024 entsprechend anpassen.

Die Berechnung der bundeseinheitlichen Übertragungsnetzentgelte ergibt sich aus der durch die Bundesnetzagentur festgelegten Kostenbasis (Erlösbergrenze/EOG) unter Berücksichtigung gesetzlich und regulatorischer jährlicher Anpassungen sowie den voraussichtlichen Absatzmengen für das Jahr 2024. Bereits für das laufende Jahr sehen die ÜNB bei der EOG zwar im Vergleich zum Vorjahr sinkende Kosten, diese liegen jedoch weiterhin deutlich über dem Niveau der Vergangenheit. Die Hauptursache dafür ist das anhaltend hohe Preisniveau auf den Brennstoff- und Strommärkten. Diese wirken sich insbesondere auf die Kosten für Engpassmanagement, Netzverluste und die Vorhaltung von Regelleistung sowie für die Beschaffung von Verlustenergie für das kommende Jahr aus. Kostensteigernd wirkt zusätzlich der Netzausbau – die ÜNB treiben sowohl im bestehenden Wechsel- als auch im entstehenden Gleichstromnetz den Ausbau voran, um das Netz fit für die Energiewende zu halten.

Die Preisblätter für die Regelzone von TransnetBW sind hier abrufbar:

[www.transnetbw.de/de/transparenz/netzzugang-und-entgelt/preisblaetter](http://www.transnetbw.de/de/transparenz/netzzugang-und-entgelt/preisblaetter)

## Kontakt

### **Amprion GmbH**

Tobias Burgholz, T +49 231 5849-13785, +49 173 4652396, E [tobias.burgholz@amprion.net](mailto:tobias.burgholz@amprion.net)

### **50Hertz Transmission GmbH**

Alexander Sewohl T +49305150 4605, M +4915174367618, E [alexander.sewohl@50hertz.com](mailto:alexander.sewohl@50hertz.com)

### **TenneT TSO GmbH**

Mathias Fischer, M +49 (0)151 27657832, E [mathias.fischer@tennet.eu](mailto:mathias.fischer@tennet.eu)

### **TransnetBW GmbH**

Matthias Ruchser, M +49 (0)175-4110248, E [m.ruchser@transnetbw.de](mailto:m.ruchser@transnetbw.de)