
Netznutzung endgültiges Preisblatt - Deckblatt

Preise gültig ab 01. Januar 2026

Die Stadtwerke Lauterbach GmbH hat gem. § 17 Abs. 1 ARegV die festgelegten Erlösobergrenzen in Entgelte für den Netzzugang umzusetzen. Die Entgelte für den Netzzugang sind nach § 20 Abs. 1 S. 1 EnWG zum 15. Oktober eines Jahres für das Folgejahr im Internet zu veröffentlichen. Sind die Entgelte für den Netzzugang bis zum 15. Oktober eines Jahres nicht ermittelt, veröffentlichen die Betreiber von Energieversorgungsnetzen gem. § 20 Abs. 1 S. 2 EnWG die Höhe der Entgelte, die sich voraussichtlich auf Basis der für das Folgejahr geltenden Erlösobergrenze ergeben wird. Wegen der derzeit noch nicht vollständigen Datengrundlage, weist die Stadtwerke Lauterbach GmbH ausdrücklich darauf hin, dass die aktuell veröffentlichten Entgelte für den Netzzugang ab dem 1. Januar 2026 gem. § 20 Abs. 1 Satz 2 EnWG nur vorläufigen Charakter haben und noch nicht verbindlich sind. Bis zum Jahresende können noch Anpassungen sowohl in Form einer Erhöhung, als auch in Form einer Senkung der ab dem 1. Januar 2026 gültigen Entgelte für den Netzzugang vorgenommen werden.

Die Stadtwerke Lauterbach GmbH weist ebenso darauf hin, dass zum Zeitpunkt der Veröffentlichung der voraussichtlichen Netzentgelte die Höhe der zusätzlichen Umlagen nach Kraft-Wärme-Kopplungsgesetz (KWK-G), nach § 17F EnWG, nach § 18 AbLaV sowie nach § 19 Abs. 2 Stromnetzentgeltverordnung für das Jahr 2026 noch nicht bekannt sind.

Netznutzung endgültiges Preisblatt 1/7

Preise gültig ab 01. Januar 2026

| 1. Netznutzung mit ferauslesbarer 1/4-h- Leistungsmessung | | | | |
|--|---|--------------------------------------|--|--------------------------------------|
| Entnahmeebene | Jahresbenutzungsdauer < 2.500 h/a | | Jahresbenutzungsdauer >= 2.500 h/a | |
| | Leistungspreis ¹⁾ €/kW a | Arbeitspreis ¹⁾ ct/kWh | Leistungspreis ¹⁾ €/kW a | Arbeitspreis ¹⁾ ct/kWh |
| a) MS - Mittelspannung* | 3,24 | 7,90 | 194,65 | 0,24 |
| b) Umspannung MS/NS | 3,75 | 8,59 | 190,63 | 1,12 |
| c) NS - Niederspannung | 3,70 | 9,70 | 196,82 | 1,98 |

* Bei Messung auf der 0,4 kV Seite werden gem. §6(7) des BNetzA-Standardvertrages die bei der Messung nicht erfassten Verluste durch einen angemessenen Korrekturfaktor bei den Messwerten berücksichtigt. Die Ergebnisse werden gemäß den anerkannten Regeln der Technik einem virtuellen Zählpunkt (parent-ZP) zugewiesen, dessen Werte Grundlage für die weitere Abrechnung (Bilanzierung, Netznutzung) sind. Der Korrekturfaktor beträgt, soweit keine besonderen Umstände des Einzelfalls vorliegen, +2,50 %

| 2. Reservenetzkapazität (Ausfall von Eigenerzeugungsanlagen) | | | |
|---|-------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|
| Entnahmeebene | Reserveinanspruchnahme | | |
| | 0 - 200 h/a €/kW a ¹⁾ | 201 - 400 h/a €/kW a ¹⁾ | 401 - 600 h/a €/kW a ¹⁾ |
| a) MS - Mittelspannung | 53,93 | 64,72 | 75,50 |
| b) Umspannung MS/NS | 72,15 | 86,58 | 101,01 |
| c) NS - Niederspannung | 92,55 | 111,06 | 129,56 |

| 3. Monatsleistungspreissystem für Netznutzung mit ferauslesbarer 1/4-h- Leistungsmessung | | |
|---|--|--|
| Entnahmeebene | Leistungspreis ¹⁾ €/kW m | Arbeitspreis ¹⁾ ct/kWh |
| a) MS - Mittelspannung | 32,44 | 0,24 |
| b) Umspannung MS/NS | 31,77 | 1,12 |
| c) NS - Niederspannung | 32,80 | 1,98 |

| 4. Blindstrommehrbedarf | |
|--|----------------------------------|
| innerhalb cos phi = 0,95 ³⁾ induktiv bis cos Phi = 1 | im Netznutzungsentgelt enthalten |
| ausserhalb cos phi = 0,95 ³⁾ induktiv bis cos phi = 1 | 1,10 ct / kvarh ¹⁾ |

| 5. Konzessionsabgabe 2026 | |
|--|---------------------|
| Den Entgelten wird die Konzessionsabgabe hinzugerechnet. Ob ein Kunde als Tarifkunde oder Sondervertragskunde abgerechnet wird, hängt von Art und Umfang der Belieferung ab. Die Konzessionsabgaben richten sich auf der Grundlage des Konzessionsvertrags mit der Gemeinde für das Netzgebiet nach der gültigen Konzessionsabgabenverordnung und werden in voller Höhe an die Gemeinde weitergeleitet. Unbeschadet des § 2 Abs. 4 KAV betragen die Konzessionsabgaben für das Versorgungsgebiet der Stadtwerke Lauterbach GmbH derzeit: | |
| Tarifkunden: ¹⁾ | 1,320 ct/kWh |
| Schwachlasttarif ¹⁾ | 0,610 ct/kWh |
| Sondervertragskunden ¹⁾ | 0,110 ct/kWh |

| 6. Entgelt für die Ersatzversorgung | |
|--|---|
| Ersatzversorgung * | Siehe Tarife des Grundversorgers |
| *) soweit die Entnahmestelle nach §38 EnWG berechtigt ist. | |

| 7. Umlage Kraft-Wärme-Kopplungsgesetz 2026 | |
|---|---------------------|
| LV-Mengen mit voller KWKG-Umlage (§26 - nicht privilegierter Letzverbrauch) | 0,446 ct/kWh |
| LV-Mengen "Anlagen zur Verstromung von Kuppelgasen" gem. § 27a KWKG 2017 | 0,041 ct/kWh |
| LV-Mengen Stromspeicher gem. § 27b KWKG 2017 | 0,000 ct/kWh |
| LV-Mengen Schienenbahnen gem. § 27c Abs. 1 Satz 1 KWKG 2017 | 0,040 ct/kWh |
| LV-Mengen stromintensive Schienenbahnen gem. § 27c Abs. 1 Satz 2 KWKG 2017 | 0,030 ct/kWh |

1) ohne Umsatzsteuer

2) Bei Entnahme in Niederspannung gilt die Grenze cos phi 0,90

Netznutzung endgültiges Preisblatt 2/7

Preise gültig ab 01. Januar 2026

| 8. Umlage nach §19 Abs. 2 StromNEV 2026 | | |
|--|--------------------------------|--------------|
| A' ≤ 1.000.000 kWh/a | je Abnahmestelle ⁷⁾ | 1,559 ct/kWh |
| B' > 1.000.000 kWh/a | je Abnahmestelle ⁷⁾ | 0,050 ct/kWh |
| C' > 1.000.000 kWh/a | je Abnahmestelle ⁷⁾ | 0,025 ct/kWh |

Quelle: netztransparenz.de

Letzverbrauchergruppe A':

Strommengen von Letzverbrauchern für die jeweils ersten 1.000.000 kWh je Abnahmestelle

Letzverbrauchergruppe B':

Letzverbraucher, deren Jahresverbrauch an einer Abnahmestelle 1.000.000 kWh übersteigt, zahlen zusätzlich für über 1.000.000 kWh hinausgehende Strombezüge eine maximale § 19 StromNEV-Umlage von 0,05 ct/kWh.

Letzverbrauchergruppe C':

Letzverbraucher, die dem produzierenden Gewerbe, dem schienengebundenen Verkehr oder der Eisenbahninfrastruktur zuzuordnen sind, deren Stromkosten im vorangegangenen Kalenderjahr vier Prozent des Umsatzes überstiegen haben, zahlen für über 1.000.000 kWh hinausgehende Strombezüge maximal 0,025 ct/kWh.

| 9. Offshore-Netzumlage nach §17 EnWG 2026 | | |
|--|--|--------------|
| Verbrauch bis 1.000.000 kWh/a | | 0,941 ct/kWh |
| LV-Mengen "Anlagen zur Verstromung von Kuppelgasen" gem. § 27a KWKG 2017 | | 0,122 ct/kWh |
| für die 1.000.000 kWh übersteigende Menge | | 0,000 ct/kWh |
| LV-Mengen Stromspeicher gem. § 27b KWKG 2017 | | 0,040 ct/kWh |
| LV-Mengen Schienenbahnen gem. § 27c Abs. 1 Satz 1 KWKG 2017 | | 0,030 ct/kWh |
| LV-Mengen stromintensive Schienenbahnen gem. § 27c Abs. 1 Satz 2 KWKG 2017 | | |

Quelle: netztransparenz.de

| 10. Umlage nach § 18 Abs. 1 AbschaltVO 2026 | | |
|--|--|--------------|
| AbLaV-Umlage ⁷⁾ | | 0,000 ct/kWh |

Quelle: netztransparenz.de

| 11. Netznutzung im Niederspannungsnetz ohne 1/4-h- Leistungsmessung¹⁾ | | |
|---|--------------------|----------------------------------|
| | Nettopreise | Bruttopreise²⁾ |
| | Grundpreis | Arbeitspreis |
| | €/a | ct/kWh |
| a) NS - Niederspannung | 60,00 | 7,73 |
| | | |
| | 71,40 | 9,20 |

1) zur Zeit synthetisches Verfahren bei Kunden bis max. 100.000 kWh/a

2) Preis inkl. gesetzlicher Umsatzsteuer von 19%

| 12. Netznutzung f. unterbrechbare Verbrauchseinricht. nach § 14a EnWG ohne 1/4-h- Leistungsmessung³⁾ (z.B. E-Speicherheizung, Wärmepumpe / 0,4 kV-Netz, Sonstige) | | |
|---|--------------------|----------------------------------|
| Art / Entnahmeebene | Nettopreise | Bruttopreise⁴⁾ |
| | Grundpreis | Arbeitspreis |
| | €/a | ct/kWh |
| a) E-Speicherheizung/0,4-kV-Netz | 0,00 | 2,52 |
| b) Wärmepumpe u sonstige/0,4-kV-Netz | 0,00 | 2,52 |
| c) E-Ladepunkt | 0,00 | 2,52 |
| | | |
| | 0,00 | 3,00 |
| | 0,00 | 3,00 |
| | 0,00 | 3,00 |

3) Voraussetzung für die Anwendung des Preissystems ist die Möglichkeit der Zu- und Abschaltung durch den Netzbetreiber.

Schaltzeiten, Unterbrechungsdauer etc. stellen wir auf Anfrage bereit.

4) Preis inkl. gesetzlicher Umsatzsteuer von 19%

| 13. Mengenabweichungen für Kunden ohne 1/4-h- Leistungsmessung | | |
|---|--|---|
| a) Vergütung ⁵⁾ | | https://www.bdew.de/internet.nsf/id/DE_Mehr-mindermengen-Abrechnung |
| b) Entgelt ⁶⁾ | | https://www.bdew.de/internet.nsf/id/DE_Mehr-mindermengen-Abrechnung |

5) bei Minderabnahme gegenüber den eingespeisten Mengen (*ungewollte Mehreinspeisung*)

6) bei Mehrabnahme gegenüber den eingespeisten Mengen (*Zusatzzstromlieferung*)

7) ohne Umsatzsteuer

8) siehe Kraft-Wärme-Kopplungsgesetz § 26 (2), Letzverbrauchergruppe C

Netznutzung endgültiges Preisblatt 3/7

Preise gültig ab 01. Januar 2026

14. Zählerstandsermittlung durch Vor-Ort-Ablesung innerhalb Regelarbeitszeit

| (Bei Beauftragung durch Kunden oder Dritte) | Nettopreise €/Stck | Bruttopreise ⁶⁾ €/Stck |
|---|-----------------------|--------------------------------------|
| a) Bei Beauftragung durch Kunde od. Dritte | 56,00 | 66,64 |

15. Basispreise 1/4-h-Leistungsmessungen mit Fernauslesungen⁵⁾

| | Messstellenbetrieb ¹⁾ €/a |
|------------------------|---|
| a) Messspannung 20 kV | 719,32 |
| b) Messspannung 0,4 kV | 501,19 |

1) Der Preis versteht sich für 12 Vorgänge je Jahr sowie werktägliche Lastgangbereitstellung an eine E-Mail-Adresse im Edifact-Format MSCONS.

16. Zusatzpreise 1/4-h-Leistungsmessungen (optional)⁵⁾

| | |
|---|--------------|
| a) gesonderte Lastgangbereitstellung (z.B. historische Lastgänge) | Auf Anfrage |
| b) je Signalimpulsaus- und -weitergabe aus Messeinrichtungen | 61,20 €/Jahr |

17. Sonstige Zähleinrichtungen⁵⁾

| Niederspannungsnetz (NS) | Messstellenbetrieb €/a |
|---|---------------------------|
| a) Eintarifzähler - Wechselstrom | 10,95 |
| b) Eintarifzähler - Drehstrom | 10,95 |
| c) Eintarifzähler "EDL21" ^{2) 3)} | 10,95 |
| d) Zweitarifzähler (ohne Tarifschaltgerät) | 13,78 |
| e) Zweitarifzähler "EDL21" ^{2) 3)} (ohne Tarifschaltgerät) | 13,78 |
| f) Geräte- und Tarifschaltung ⁴⁾ | 14,20 |
| g) Stromwandlersatz dreiphasig | 25,60 |
| h) 1/4-h-Maximumzähler (ohne Lastgang) | 39,93 |
| j) Prepaymentzähler ohne Wandler/ohne TK-Komponente | 13,78 |
| k) Zweirichtungszähler "EDL21" ^{2) 3)} | 13,78 |

2) Elektronischer Zähler. Einbau verpflichtend bei Neubauten oder Renovierungen* ab 01.01.2010. Bei Umrüstung von Bestandsanlagen, Turnustausch, Erweiterungen, Zusammenlegungen etc. auf Wunsch. Die Preise beinhalten lediglich den Zähler ohne Kommunikationsmodul, ohne Home-Display, ohne (W)LAN-Einbindung und ohne sonstige Kommunikationsanschlüsse.

3) In Ausführung Steckklemme oder 3-Punkt verfügbar. Bei Wandermessung ist nur die 3-Punkt-Version möglich.

4) Preis je Schaltkontakt

5) alle Preise ohne Umsatzsteuer

6) Preis inkl. gesetzlicher Umsatzsteuer von 19%

*) Größere Renovierung im Sinne der Richtlinie 2002/91/EG des Europäischen Parlaments und des Rates vom 16. Dezember 2003 über die Gesamtenergieeffizienz von Gebäuden (ABl. EG.2003 Nr. L 1 S.65)

Netznutzung endgültiges Preisblatt 4/7

Preise gültig ab 01. Januar 2026

| 18. | <u>Sonstige Dienstleistungen</u> | Nettopreise € je Vorgang bzw. Gerät |
|-----|--|---|
| a) | Inbetriebsetzung Wirkarbeitszähler innerh./außerh. der Regelarbeitszeit¹⁾ | 70,00 / 105,00 |
| b) | Kontrollablesung Wirkarbeitszähler auf Wunsch des Lieferanten/Kunden | 56,00 |
| c) | Inbetriebnahme einer 1/4-h-Leistungsmessung / -mit Wandlermessung | 190,00 / 260,00 |
| d) | Inbetriebnahme einer Erzeugungsanlage >30 bis ≤100 kW/kWp²⁾ | 85,00 |
| e) | Inbetriebnahme einer Erzeugungsanlage >100 kW/kWp²⁾ | 85,00 |
| f) | Aufgrund von Mängeln vergebliche Inbetriebnahme Erzeugungsanlage >30 kW/kWp | 85,00 |
| g) | Sperrung inkl. Entsperrung innerh. der Regelarbeitszeit / außerh. der Regelarbeitszeit¹⁾ | 120,00 / 130,00 |
| h) | Messsatzschrank für 1/4-h-Leistungsmessung (optionale Leistung) | 410,00 |
| i) | Manuelle Ablesung der Verrechnungswerte bei 1/4-h-Leistungsmessung | 80,00 |
| j) | Manuelle Ablesung inkl. Lastgangerfassung bei 1/4-h-Leistungsmessung | 80,00 |
| k) | Plombierung der Anlage | 70,00 |
| l) | Befundprüfung Eintarif-Wirkarbeitszähler nach §8 GVV durch staatl. anerk. Prüfstelle | 162,00 |
| m) | Befundprüfung Zweitarif-Wirkarbeitszähler nach §8 GVV durch staatl. anerk. Prüfstelle | 170,50 |
| n) | Befundprüfung 1/4-h-Leistungsmessung nach §8 GVV durch staatl. anerk. Prüfstelle | 243,40 |
| o) | Auswechseln HA-Sicherung einschl. Plomb. innerh./außerh. Regelarbeitszeit¹⁾ | 70,00 / 105,00 |

¹⁾ Als Regelarbeitszeit gilt Montag bis Donnerstag zwischen 07:00 Uhr und 16:30 Uhr sowie Freitag zwischen 07:00 Uhr und 12:15 Uhr. Samstage, Sonntage, Feiertage in Hessen sowie der 24. und 31.12. sind nicht Bestandteil der Regelarbeitszeit. Weitere Leistungen werden zu Preisen und Bedingungen der Ergänzenden Bestimmungen der Stadtwerke Lauterbach GmbH zu der Niederspannungsanschlussverordnung (NAV) in der jeweils gültigen Fassung erbracht.

²⁾ Beinhaltet u.a. die Überprüfung der Einhaltung von rechtlichen und technischen Richtlinien/Vorgaben

Netznutzung endgültiges Preisblatt 5/7

Preise gültig ab 01. Januar 2026

| Entnahme durch Kunden nach § 14a EnWG - | | | | | |
|--|-------------------|------------------------|----------------------------|------------------------|--|
| 19. Anschlüsse steuerbare Verbrauchseinrichtungen ab 01.01.2024¹⁾ | | | | | |
| - Modul 1 - pauschale Netzentgeltreduzierung für Kunden ohne Leistungsmessung - | | | | | |
| Entnahmeebene | Nettopreise | | Bruttopreise ²⁾ | | |
| | Grundpreis €/a | Arbeitspreis ct/kWh | Grundpreis €/a | Arbeitspreis ct/kWh | |
| NS - Niederspannung | 60,00 | 7,73 | 71,40 | 9,20 | |
| Netzentgeltreduzierung | | 125,20 | | 148,99 | |

1) zur Zeit synthetisches Verfahren bei Kunden bis max. 100.000 kWh/a

2) Preis inkl. gesetzlicher Umsatzsteuer von 19%

| Entnahme durch Kunden nach § 14a EnWG - | | | | | |
|---|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|--|
| 20. Anschlüsse steuerbare Verbrauchseinrichtungen ab 01.01.2024¹⁾ | | | | | |
| - Modul 1 - pauschale Netzentgeltreduzierung für Kunden mit Leistungsmessung - | | | | | |
| Entnahmeebene | Jahresbenutzungsdauer < 2.500 h/a | | Jahresbenutzungsdauer >= 2.500 h/a | | |
| | Leistungspreis ¹⁾ €/kWa | Arbeitspreis ¹⁾ ct/kWh | Leistungspreis ¹⁾ €/kWa | Arbeitspreis ¹⁾ ct/kWh | |
| a) Umspannung MS/NS | 3,75 | 8,59 | 190,63 | 1,12 | |
| b) NS - Niederspannung | 3,70 | 9,70 | 196,82 | 1,98 | |
| Netzentgeltreduzierung | | 125,20 | | 125,20 | |

| Entnahme durch Kunden nach § 14a EnWG - | | | | | |
|---|--------------|--|----------------------------|--------------|--|
| 21. Anschlüsse steuerbare Verbrauchseinrichtungen ab 01.01.2024¹⁾ | | | | | |
| - Modul 2 - prozentuale Arbeitspreisreduzierung für Kunden ohne Leistungsmessung - | | | | | |
| | Nettopreis | | Bruttopreise ²⁾ | | |
| | Arbeitspreis | | Grundpreis | Arbeitspreis | |
| | ct/kWh | | €/a | ct/kWh | |
| Niederspannung o. Leistungsmess. | 3,09 | | | 3,68 | |

1) zur Zeit synthetisches Verfahren bei Kunden bis max. 100.000 kWh/a

2) Preis inkl. gesetzlicher Umsatzsteuer von 19%

Netznutzung endgültiges Preisblatt 6/7

Preise gültig ab 01. Januar 2026

| Entnahme durch Kunden nach § 14a EnWG - Anschlüsse steuerbare Verbrauchseinrichtungen ab 01.01.2024¹⁾ - Modul 1 + 3 - pauschale Netzentgeltreduzierung + zeitvariables Netzentgelt für Kunden ohne Leistungsmessung - | | |
|---|-------------------|------------------------|
| Tarifstufe | Grundpreis €/a | Arbeitspreis ct/kWh |
| Modul 3 - Niederspannung ohne Leistungsmessung - Niedriglasttarifstufe | 60,00 | 1,85 |
| Modul 3 - Niederspannung ohne Leistungsmessung - Standardlasttarifstufe | 60,00 | 7,73 |
| Modul 3 - Niederspannung ohne Leistungsmessung - Hochlasttarifstufe | 60,00 | 11,10 |
| Netzentgeltreduzierung | | 125,20 |

Hinweis: Für das Modul 3 gelten die folgenden Zeitfenster:

| Modul Quartale | 1 Quartal (01.01. - 31.03) | 2 Quartal (01.04. - 30.06) | 3 Quartal (01.07. - 30.09.) | 4 Quartal (01.10. - 31.12.) |
|-------------------------|------------------------------------|-------------------------------|--------------------------------|------------------------------------|
| Hochlastzeitfenster | 11:30 bis 12:30 17:30 bis 18:30 | | | 11:30 bis 12:30 17:30 bis 18:30 |
| Standartlastzeitfenster | Restzeit | 00:00 bis 24:00 | 00:00 bis 24:00 | Restzeit |
| Niedriglastzeitfenster | 01:00 bis 05:00 | | | 01:00 bis 05:00 |

| | |
|---------------------------|------------|
| Länge des HT-Zeitfensters | 01:00:00 h |
| Länge des NT-Zeitfensters | 04:00:00 h |

Netznutzung endgültiges Preisblatt 7/7

Preise gültig ab 01. Januar 2026

Preisinformation, gültig für die Preisblätter 1 - 4

Alle Preise sind - soweit nicht anders ausgewiesen - Nettopreise und verstehen sich zuzüglich der jeweils geltenden Umsatzsteuer. Die Konzessionsabgabe sowie sonstige gesetzliche Steuern und Abgaben sind in den Preisen nicht enthalten und werden in der jeweils gültigen Höhe berechnet.

Wir behalten uns vor, erhöhte Kosten, die uns als Verteilnetzbetreiber aufgrund von neuen oder geänderten Gesetzen und Verordnungen entstehen, zusätzlich und – sofern zulässig – auch rückwirkend im Zuge der Netznutzung weiterzuberechnen.

Unser vorgelagerter Übertragungsnetzbetreiber (ÜNB) ist die TenneT TSO GmbH in Bayreuth.
Unser vorgelagerter Verteilungsnetzbetreiber (VNB) ist die OVAG-Netz AG - Friedberg/Hessen.