

A Netzdaten

Netzinformationen

- § 23c Abs. 3 EnWG – netzrelevante Daten Seite 1
- § 10 StromNZV – Netzverluste Seite 4
- § 15 Abs. 4 StromNZV – Engpassmanagement Seite 4
- § 12 Abs. 3 StromNZV – Differenzbilanzierung Seite 4

§ 23c Abs. 3 EnWG - netzrelevante Daten

§ 23c Abs. 3 EnWG: Betreiber von Elektrizitätsverteilernetzen sind verpflichtet, die nachfolgenden netzrelevanten Daten zu veröffentlichen:

Nr. 1 Jahreshöchstlast und Lastverlauf als viertelstündige Leistungsmessung

Jahreshöchstlast		
Spannungsebene	Leistung in kW	Zeitraum
Mittelspannung MS	25.513	20.11.2025 18:00
Umspannung MS/NS	9.085	16.01.2025 14:30
Niederspannung NS	8.516	16.01.2025 14:30



[Last im zeitlichen Verlauf 2025](#)

Nr. 2 Netzverluste

Netzverluste	
Spannungsebene	Arbeit in kWh
Mittelspannung MS	2.047.998
Umspannung MS/NS	676.863
Niederspannung NS	500.767



[Summenlast der Netzverluste 2025](#)

Nr. 3 Summenlast der nicht leistungsgemessenen Kunden und die Summenlast der Netzverluste



[Summenlast der nichtleistungsgemessenen Kunden 2025](#)

Nr. 4 Summenlast der Fahrplanprognosen für Lastprofilkunden



[Summenlastgang der Fahrplanprognose für Lastprofilkunden 2025](#)

Nr. 5 Höchstentnahmelast und der Bezug aus der vorgelagerten Netzebene

Höchstentnahmelast und Bezug aus vorgelagerter Netzebene			
Spannungsebene	Arbeit in kWh	Leistung in kW	Zeitraum
Mittelspannung MS	103.902.233	21.888	10.02.2025 18:00
Umspannung MS/NS	29.907.245	9.264	16.01.2025 14:30
Niederspannung NS	27.646.412	8.246	16.01.2025 14:30



[Höchstentnahmelast und Bezug aus vorgelagerten Netzen 2025](#)

Nr. 6 Summe aller dezentralen Einspeisungen pro Spannungsebene und im zeitlichen Verlauf

Summe aller Einspeisungen pro Spannungsebene			
Spannungsebene	Einheit	Zeitraum	Wert
Mittelspannung MS	kWh	2025	70.457.104
Umspannung MS/NS	kWh	2025	5.789.570
Niederspannung NS	kWh	2025	7.769.580

Die Summe aller Einspeisungen im zeitlichen Verlauf können über folgenden Links eingesehen werden.



[Lastverlauf aller Einspeisungen 2025](#)

Nr. 7 Mengen und Preise der Verlustenergie

Mengen und Preise der Verlustenergie			
	Einheit	Zeitraum	Wert
Menge	kWh	2025	3.225.628
Preis	ct/kWh	2025	10,547

§ 10 StromNEV – Netzverluste

Die Höhe der Durchschnittsverluste je Netz- und Umspannebene sowie die durchschnittlichen Beschaffungskosten der Verlustenergie vom Vorjahr finden Sie in der folgenden Tabelle:

Höhe und Preise der Verlustenergie		
	Kosten Cent/kWh	Werte in Prozent
Netzebene: MS	10,547	1,17
Netzebene: MS/NS	10,547	1,90
Netzebene: NS	10,547	1,41

§ 15 Abs. 4 StromNZV - Engpassmanagement

Betreiber von Elektrizitätsverteilernetzen sind verpflichtet, Engpässe in ihrem Netz unverzüglich auf ihrer Internetseite zu veröffentlichen.

Zurzeit liegen keine Engpässe im Elektrizitätsverteilnetz der NETZE Bad Langensalza GmbH vor.

§ 12 Abs. 3 StromNZV – Differenzbilanzierung

Betreiber von Elektrizitätsverteilernetzen sind verpflichtet, einen Differenzbilanzkreis zu führen, der ausschließlich die Abweichungen der Gesamtheit der Letztverbraucher mit einer jährlichen Entnahme von bis zu 100.000 Kilowattstunden oder einer individuell festgelegten anderen Grenze nach den Absätzen 1 und 2 von dem prognostizierten Verbrauch dieser Letztverbraucher erfasst.

In dem Differenzbilanzkreis dürfen keine Letztverbraucher bilanziert werden. Die Betreiber von Elektrizitätsversorgungsnetzen sind verpflichtet, die Ergebnisse der Differenzbilanzierung jährlich auf ihrer Internetseite zu veröffentlichen.

Die Ergebnisse der Differenzbilanzierung sind:



[Differenzbilanzierung 2025](#)