



Netz-----Netzinformationen----- **A** Netzdaten

- § 23c Abs. 3 EnWG – netzrelevante Daten **Seite 1**
- § 10 StromNZV – Engpassmanagement **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	23.745	12.01.2022 18:00
Umspannung MS/NS	7.907	18.12.2022 11:45
Niederspannung NS	7.219	18.12.2022 11:45



[Last im zeitlichen Verlauf 2022.xlsx](#)

Nr. 2 Netzverluste

Netzverluste	
Spannungsebene	Arbeit in kWh
Mittelspannung MS	1.889.505
Umspannung MS/NS	566.387
Niederspannung NS	928.920

[Summenlast der Netzverluste 2022.xlsx](#)

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



[Summenlast der nichtleistungsgemessenen Kunden 2022.xlsx](#)

Nr. 4 Summenlast der Fahrplanprognosen für Lastprofilkunden



[Summenlastgang der Fahrplanprognose für Lastprofilkunden_2022.xlsx](#)

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	97.361.360	20.874	02.02.2022 08:15
Umspannung MS/NS	29.076.021	7.856	18.12.2022 11:45

Niederspannung NS	27.526.238	7.426	18.12.2022 11:45
-------------------	------------	-------	------------------



[Höchstentnahmelast und Bezug aus vorgelagerten Netzen 2022.xlsx](#)

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

Summe aller Einspeisungen pro Spannungsebene				
Spannungsebene		Einheit	Zeitraum	Wert
Mittelspannung	MS	kWh	2022	62.577.237
Umspannung	MS/NS	kWh	2022	5.012.032
Niederspannung	NS	kWh	2022	4.189.961

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



[Lastverlauf aller Einspeisungen 2022.xlsx](#)

Nr. 7 Mengen und Preise der Verlustenergie

Mengen und Preise der Verlustenergie			
	Einheit	Zeitraum	Wert
Menge	kWh	2022	3.384.813
Preis	ct/kWh	2022	4,287

§ 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	4,287	1,18
Netzebene: MS/NS	4,287	1,66
Netzebene: NS	4,287	2,93

§ 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 2022.xlsx](#)