

**Netzdaten gemäß § 23c Abs. 3 EnWG und § 10 Abs. 2 StromNEV
für das Jahr 2023**



(1) Jahreshöchstlast			
Zeitgleiche Jahreshöchstlast MS		78.191	kW
Zeitpunkt der zeitgleichen Jahreshöchstlast MS		26.01.2023 11:45	
Zeitgleiche Jahreshöchstlast MS/NS		34.868	kW
Zeitpunkt der zeitgleichen Jahreshöchstlast MS/NS		04.12.2023 18:30	
Zeitgleiche Jahreshöchstlast NS		32.242	kW
Zeitpunkt der zeitgleichen Jahreshöchstlast NS		04.12.2023 18:30	
(Lastverlauf als viertelstündige Leistungsmessung, siehe Summenlastkurve)			
(2) Netzverluste insgesamt		11.142.289	kWh
Arbeitsverluste je Netzebene			
	Hochspannung	0,00	%
	Hoch-/Mittelspannung	0,25	%
	Mittelspannung	0,79	%
	Mittel-/Niederspannung	1,44	%
	Niederspannung	3,03	%
(3) Summenlast der nicht leistungsgemessenen Kunden		29.581	kW
(zum Jahreshöchstlastzeitpunkt)			
Summenlast der Netzverluste		3.511	kW
(zum Jahreshöchstlastzeitpunkt)			
(4) Die Summenlast der Fahrprognosen für Lastprofilkunden sowie die Restlastkurve der Lastprofilkunden entfallen, da das analytischen Verfahren nicht angewendet wird.			
(5) Höchstentnahmelast		79.881	kW
Bezug aus der vorgelagerten Netzebene			
		350.707.727	kWh
(6) Summe aller Einspeisungen je Spannungsebene			
(zeitlicher Verlauf, siehe Summenlastkurve)			
	Mittelspannung	382.369.432	kWh
	Mittel-/Niederspannung	155.418.354	kWh
	Niederspannung	165.515.741	kWh
(7) Höhe der Durchschnittsverluste je Netzebene			
	Hochspannung	0	kWh
	Hoch-/Mittelspannung	891.383	kWh
	Mittelspannung	3.008.418	kWh
	Mittel-/Niederspannung	2.228.458	kWh
	Niederspannung	5.014.030	kWh
Durchschnittliche Beschaffungskosten der Verlustenergie			Cent/kWh