

## Strukturmerkmale und Netzkennzahlen

Gesetzliche Grundlagen: § 23c Abs. 1 und 3 EnWG

Stand 31.12.2023

Stromkreislänge (§ 23c Abs. 1 Nr. 1 EnWG)		km
Kabelleitungen	Mittelspannung	170,59
	Niederspannung	562,73
	Summe	733,32
Freileitungen	Mittelspannung	0,74
	Niederspannung	29,12
	Summe	29,86
<b>Gesamtlänge Netz</b>		<b>763,18</b>

Installierte Leistung der Umspannebenen (§ 23c Abs. 1 Nr. 2 EnWG)		MVA
Umspannung Hoch- / Mittelspannung		143,00
Umspannung Mittel- / Niederspannung		116,12

entnommene Jahresarbeit der Kunden (§ 23c Abs. 1 Nr. 3 EnWG)		MWh
Umspannung Hoch- / Mittelspannung		431
Mittelspannung		118.109
Umspannung Mittel- / Niederspannung		3.737
Niederspannung		105.154

Anzahl der Entnahmestellen (§ 23c Abs. 1 Nr. 4 EnWG)		Anzahl
Entnahmestellen	Umspannung Hoch- / Mittelspannung	1
	Mittelspannung	124
	Umspannung Mittel- / Niederspannung	12
	Niederspannung	31.004
Transformatoren	Umspannung Hoch- / Mittelspannung	4
	Mittelspannung	0
	Umspannung Mittel- / Niederspannung	180
	Niederspannung	0

Sondervereinbarungen (§ 23c Abs. 1 Nr. 4a, b, d EnWG)		Anzahl
a) in der Niederspannung vorhandenen intelligenten Messsysteme		Datenerfassung in Arbeit
b) über Netzanschlüsse angeschlossene intelligentes Messsysteme		Datenerfassung in Arbeit
d) abgeschlossenen Vereinbarungen nach § 14a Absatz 1 Satz 1 EnWG		Datenerfassung in Arbeit

nicht durchgeführte Netzanschlussbegehren (§ 23c Abs. 1 Nr. 4c EnWG)		Anzahl
länger als 3 Monate nach Erhalt des Netzschlussbegehrens	Mittelspannung	Datenerfassung in Arbeit
	Niederspannung	Datenerfassung in Arbeit
länger als 6 Monate nach Erhalt des Netzschlussbegehrens	Mittelspannung	Datenerfassung in Arbeit
	Niederspannung	Datenerfassung in Arbeit

Anzahl Einwohner im Netzgebiet (§ 23c Abs. 1 Nr. 5 EnWG)	Anzahl
Einwohner	54.561

Fläche des Netzgebietes	km <sup>2</sup>
versorgte Fläche (§ 23c Abs. 1 Nr. 6 EnWG)	14,79
geographische Fläche (§ 23c Abs. 1 Nr. 7 EnWG)	50,93

Jahreshöchstlast (§ 23c Abs. 3 Nr. 1 EnWG)	kW
Jahreshöchstlast / Spannungsebene HS/MS	37.840,00
Anlage Jahreslastverlauf (§ 23c Abs. 1 Nr. 3 EnWG)	

Netzverluste je Spannungsebene (§ 23c Abs. 3 Nr. 2 EnWG)	MWh
Umspannung Hoch- / Mittelspannung	674
Mittelspannung	1.764
Umspannung Mittel- / Niederspannung	1.068
Niederspannung	3.507
Anlage Summenlastgang Netzverluste	

Summenlast nicht leistungsgemessener Kunden und Netzverluste (§ 23c Abs. 1 Nr. 3 EnWG)	kW
Summenlast nicht leistungsgemessener Kunden	21.891
Summenlast Netzverluste	1.374
Anlage Summenlast nicht lastganggemessener Kunden	

Summenlast der Fahrplanprognosen für Lastprofilkunden und die Restlastkurve der Lastprofilkunden bei Anwendung des analytischen Verfahrens (§ 23c Abs. 3 Nr. 4 EnWG)	
Anmerkung: Das analytische Verfahren kommt bei der Stadtwerke Bietigheim-Bissingen GmbH nicht zur Anwendung.	

vorgelagerte Netzebene (§ 23c Abs. 3 Nr. 5 EnWG)	
Höchstlastentnahme in kW	37.840
Bezug aus der vorgelagerten Netzebene (HS/MS) in MWh	162.905
Anlage Summe Einspeisung vorgelagerte Netzebene	

Summe aller Einspeisungen (§ 23c Abs. 3 Nr. 6 EnWG)	MWh
Umspannung Hoch- / Mittelspannung	162.905
Mittelspannung	28.608
Umspannung Mittel- / Niederspannung	1.099
Niederspannung	39.459
Anlage Summe Einspeisungen HS/MS	
Anlage Summe Einspeisungen MS	
Anlage Summe Einspeisungen MS/NS	
Anlage Summe Einspeisungen NS	

Verlustenergie (§ 23c Abs. 3 Nr. 7 EnWG)	Einheit
Preis in ct/kWh	14,69
Menge in MWh	7.013

Ø Netzverluste je Spannungsebene (§ 10 Abs. 2 StromNEV)	%
Umspannung Hoch- / Mittelspannung	0,39%
Mittelspannung	0,88%
Umspannung Mittel- / Niederspannung	1,30%
Niederspannung	3,00%
Ø Beschaffungskosten der Verlustenergie in ct/kWh	14,69