



Netzdaten gemäß § 23c (3) EnWG und StromNEV §10 (2) zum 31.12.2023

1.	Jahreshöchstlast HS	15.897	kW
	Jahreshöchstlast HS/MS	46.721	kW
	Jahreshöchstlast MS	55.238	kW
	Jahreshöchstlast MS/NS	36.685	kW
	Jahreshöchstlast NS	36.373	kW
	dazu Datei Netzdaten - Lastgänge		
2.	Netzverluste	12.842.701	kWh
3.	Summenlast der nicht leistungsgemessenen Kunden, siehe Datei Netzdaten - Lastgänge		
	Summenlast der Netzverluste, siehe Datei Netzdaten - Lastgänge		
4.	Summenlast der Fahrprognosen für Lastprofilkunden, siehe Datei Netzdaten - Lastgänge		
	Restlastkurve der Lastprofilkunden entfällt mangels Anwendung des analytischen Verfahrens.		
5.	Höchstentnahmelast HS/MS aus HS bzw. HS/MS	46.919	kW
	Höchstentnahmelast MS aus HS/MS bzw. MS	53.799	kW
	Höchstentnahmelast MS/NS aus MS	37.822	kW
	Höchstentnahmelast NS aus MS/NS	36.075	kW
	Bezug HS/MS aus HS bzw. HS/MS	202.308.004	kWh
	Bezug MS aus der Netzebene HS/MS bzw. MS	234.103.486	kWh
	Bezug NS aus der Netzebene MS/NS	150.293.348	kWh
6.	Summe aller Einspeisungen durch Erzeugungsanlagen je Spannungsebene und im zeitlichen Verlauf		
	MS	31.883.548	kWh
	NS	35.448.867	kWh
	dazu Datei Netzdaten - Lastgänge		
7.	Mengen der Verlustenergie je Netzebene		
	HS	282.539	kWh
	HS/MS	488.023	kWh
	MS	2.825.394	kWh
	MS/NS	2.696.967	kWh
	NS	6.549.778	kWh
	Durchschnittliche Beschaffungskosten der Verlustenergie	14,11	Cent/kWh
8.	Höhe der Durchschnittsverluste je Netzebene gemäß § 10 Abs. 2 StromNEV		
	Normierte Arbeitsverluste HS	0,47	%
	Normierte Arbeitsverluste HS/MS	0,24	%
	Normierte Arbeitsverluste MS	1,06	%
	Normierte Arbeitsverluste MS/NS	1,71	%
	Normierte Arbeitsverluste NS	3,53	%



Netzdaten gemäß § 23c (1) EnWG zum 31.12.2023

1.	Stromkreislänge		
	Kabelleitungen		
	HS	11,1	km
	MS	337,2	km
	NS	1.053,60	km
	Freileitungen		
	MS	16,2	km
	NS	8,1	km
	Summe	1.426,20	km
2.	Installierte Leistung der Umspannebene HS/MS	63.000	kVA
	Installierte Leistung der Umspannebene MS/NS	202.160	kVA
3.	Im Geschäftsjahr entnommene Jahresarbeit je Netzebene		
	HS	59.476.567	kWh
	HS/MS	201.819.982	kWh
	MS	263.161.639	kWh
	MS/NS	155.469.020	kWh
	NS	179.192.438	kWh
4.	Anzahl der Entnahmestellen je Netzebene		
	HS	2	Stk.
	HS/MS	10	Stk.
	MS	471	Stk.
	MS/NS	3.060	Stk.
	NS	52.648	Stk.
	Summe	56.191	Stk.
4a.	Anzahl der Netzanschlüsse in NS mit intelligenten Messsystemen	156	Stk.
4b.	Anzahl der Entnahmestellen über NS-Anschlüsse mit intelligenten Messsystemen	156	Stk.
4c.	Anzahl der Netzanschlüsse, die länger als 3 Monate und länger als 6 Monate nach Erhalt des Netzanschlussbegehrens nicht durchgeführt wurden		
	länger als 3 Monate - NS: die Zahlen werden derzeit noch ermittelt		Stk.
	länger als 3 Monate - MS: die Zahlen werden derzeit noch ermittelt		Stk.
	länger als 6 Monate - NS: die Zahlen werden derzeit noch ermittelt		Stk.
	länger als 6 Monate - MS: die Zahlen werden derzeit noch ermittelt		Stk.
5.	Einwohnerzahl im Netzgebiet der Niederspannung	89.026	Einwohner
6.	Versorgte Fläche	35,09	km ²
7.	Geographische Fläche des Netzgebietes	158,12	km ²
8.	Anzahl der Entnahmestellen mit einer viertelstündlichen reg. Leistungsmessung oder einer Zählerstandsgangmessung	343	Stk.
	Anzahl der sonstigen Entnahmestellen	55.848	Stk.
9.	Name des grundständigen Messstellenbetreibers	Thüga Energienetze GmbH	