

Netzdaten		EnWG	HS/MS	MS	MS/NS	NS	Einheit
Jahreshöchstlast (excl. Netzverluste)		§ 23c Abs. 3 Nr. 1	0	6.970	4.115	3.227	kW
Jahreshöchstlast (incl. Netzverluste)		§ 23c Abs. 3 Nr. 1	0	7.125	4.217	3.523	kW
Bezug aus eigener vorgel. NE		§ 23c Abs. 3 Nr. 5	0	0	19.618.915	14.853.337	kWh
Höchstentnahmelast eigene vorgel. NE		§ 23c Abs. 3 Nr. 5	0	0	4.217	3.313	kW
zum Zeitpunkt		§ 23c Abs. 3 Nr. 5	--	--	26.11.25 09:00	25.11.25 18:00	Uhr MEZ
Stromkreislänge	Kabel	§ 23c Abs. 1 Nr. 1		59.000		132.000	km
Stromkreislänge	Freileitungen	§ 23c Abs. 1 Nr. 1		8.170		0.680	km
installierte Leistung		§ 23c Abs. 1 Nr. 2	0		30.470		kVA
Entnommene Jahresarbeit	inkl. nachgel. NE	§ 23c Abs. 1 Nr. 3	0	38.796.885	19.049.967	15.965.025	kWh
Anzahl Netzkunden			0	12	18	6.001	Stück
Anzahl Stationen			0		58		Stück
Anzahl Stationstrafos	primär und sekundär je 1 Entnahmestelle je Stationstrafos		0		61		Stück
Anzahl Entnahmestellen (incl. Trafos)		§ 23c Abs. 1 Nr. 4	0	73	79	6.001	Stück
davon über iMSys an Netzanschl. NS		§ 23c Abs. 1 Nr. 4b				nicht bekannt	Stück
Anzahl iMSys an Netzanschl. NS		§ 23c Abs. 1 Nr. 4a				nicht bekannt	Stück
Anzahl nicht durchgeführter Netzanschl.	über 3 Monate	§ 23c Abs. 1 Nr. 4c	0	0	0	0	Stück
Anzahl nicht durchgeführter Netzanschl.	über 6 Monate	§ 23c Abs. 1 Nr. 4c	0	0	0	0	Stück
Anz. Vereinb. nach § 14a Abs. 1 S. 1		§ 23c Abs. 1 Nr. 4d			0	0	Stück
Einwohnerzahl		§ 23c Abs. 1 Nr. 5				8.769	Stück
Flächen	versorgte	§ 23c Abs. 1 Nr. 6				5,10	km²
Flächen	geografische	§ 23c Abs. 1 Nr. 7		47,00			km²
leistungsgem. Entnahmestellen	RLM/ZSGM	§ 23c Abs. 1 Nr. 8	0	12	18	26	Stück
sonstige Entnahmestellen	Trafos bzw. SLP-Kunden	§ 23c Abs. 1 Nr. 8	0	61	61	5.975	Stück
grundzuständiger Messstellenbetreiber	analog	§ 23c Abs. 1 Nr. 9					Stadtwerke Teterow GmbH
grundzuständiger Messstellenbetreiber	iMSys/mMe	§ 23c Abs. 1 Nr. 9					Stadtwerke Teterow GmbH
Ansprechpartner Netzzugangsfragen		§ 23c Abs. 1 Nr. 10					siehe Kontaktdatenblatt Netzbetreiber
Anzahl Netzkunden (nur unmittelbare)	§ 28 S.2 ARegV			netzebenenunabhängig		6.031	Stück
Belegenheit Netzgebiet	§ 28 S.2 ARegV						
		EnWG	HS/MS	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch dezentrale Erzeugung in der Netzebene	Jan		0	2.013.676	0	37.422	kWh
	Feb		0	1.833.954	0	73.287	kWh
	Mrz		0	2.252.674	0	175.467	kWh
	Apr		0	2.269.061	0	278.900	kWh
	Mai		0	2.301.195	0	321.826	kWh
	Jun		0	2.123.909	0	330.337	kWh
	Jul		0	2.077.835	0	274.262	kWh
	Aug		0	2.060.178	0	276.202	kWh
	Sep		0	1.982.782	0	197.591	kWh
	Okt		0	1.986.372	0	82.060	kWh
	Nov		0	1.844.280	0	41.685	kWh
	Dez		0	2.049.908	0	26.900	kWh
	§ 23c Abs. 3 Nr. 6	Jahr	0	24.795.825	0	2.115.938	kWh
		EnWG	HS/MS	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch Bezug vom vorgelagerter Netzbetreiber (Übergabestellen)	Jan		0	1.551.324	0	0	kWh
	Feb		0	1.417.902	0	0	kWh
	Mrz		0	1.167.689	0	0	kWh
	Apr		0	833.029	0	0	kWh
	Mai		0	802.876	0	0	kWh
	Jun		0	971.888	0	0	kWh
	Jul		0	1.358.617	0	0	kWh
	Aug		0	1.131.581	0	0	kWh
	Sep		0	1.284.213	0	0	kWh
	Okt		0	1.492.989	0	0	kWh
	Nov		0	1.731.078	0	0	kWh
	Dez		0	1.695.739	0	0	kWh
	§ 23c Abs. 3 Nr. 6	Jahr	0	15.438.926	0	0	kWh
		EnWG	Netzebene	Menge	Einheit	Menge	Einheit
Netzverluste			HS	0	kWh	0,00	%
			HS/MS	0	kWh	0,00	%
			MS	603.521	kWh	1,50	%
			MS/NS	568.949	kWh	2,90	%
			NS	1.004.250	kWh	5,92	%
	§ 23c Abs. 3 Nr. 7	gesamt	2.176.720	kWh	5,24	%	
∅ Beschaffungspreis Netzverluste		§ 23c Abs. 3 Nr. 7				10,482	Ct/kWh