

Netzebene		EnWG	StromNEV	MS	MS/NS	NS	Einheit	
Jahreshöchstlast (excl. Netzverluste)		§ 23c Abs. 3 Nr. 1		6.772	4.327	3.095	kW	
Jahreshöchstlast (incl. Netzverluste)		§ 23c Abs. 3 Nr. 1		6.875	4.408	3.379	kW	
Summe der Netzverluste		§ 23c Abs. 3 Nr. 2		370.345	462.165	1.085.575	kWh	
Bezug aus eigener vorgel. NE		§ 23c Abs. 3 Nr. 5		0	21.007.520	15.640.689	kWh	
Höchstentnahmelast eigene vorgel. NE		§ 23c Abs. 3 Nr. 5		0	4.408	3.361	kW	
zum Zeitpunkt		§ 23c Abs. 3 Nr. 5			01.01.23 00:15	01.12.23 11:30	04.12.23 18:00	Uhr MEZ
Durchschnittsverluste je Netzebene			§ 10 Abs. 2	1,00	2,20	6,25	%	
Stromkreislänge	Kabel	§ 23c Abs. 1 Nr. 1		49,737		128,632	km	
Stromkreislänge	Freileitungen	§ 23c Abs. 1 Nr. 1		5,856		0,000	km	
installierte Leistung		§ 23c Abs. 1 Nr. 2			30.470		kVA	
Entnommene Jahresarbeit	inkl. nachgel. NE	§ 23c Abs. 1 Nr. 3		36.264.856	20.545.355	16.272.861	kWh	
Anzahl Netzkunden				12	18	6.040	Stück	
Anzahl Stationen					58		Stück	
Anzahl Stationstrafos	primär und sekundär je 1 Entnahmestelle je Stationstrafos				61		Stück	
Anzahl Entnahmestellen (incl. Trafos)		§ 23c Abs. 1 Nr. 4		73	79	6.040	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	Stück	
Anzahl nicht durchgeführter Netzanschl.	über 6 Monate	§ 23c Abs. 1 Nr. 4c		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				8.730	Stück	
Flächen	versorgte	§ 23c Abs. 1 Nr. 6				5,10	km ²	
Flächen	geografische	§ 23c Abs. 1 Nr. 7		47,00			km ²	
leistungsgem. Entnahmestellen	RLM/ZSGM	§ 23c Abs. 1 Nr. 8		12	18	25	Stück	
sonstige Entnahmestellen	Trafos bzw. SLP-Kunden	§ 23c Abs. 1 Nr. 8		61	61	6.015	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		6.070	Stück	
Belegenheit Netzgebiet	§ 28 S.2 ARegV					Mecklenburg-Vorpommern		

Netzebene		EnWG	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch dezentrale Erzeugung in der Netzebene	Jan		1.942.378	0	27.828	kWh
	Feb		1.757.151	0	63.118	kWh
	Mrz		2.170.512	0	118.918	kWh
	Apr		2.146.992	0	188.973	kWh
	Mai		2.090.680	0	293.121	kWh
	Jun		1.809.970	0	289.998	kWh
	Jul		1.873.574	0	227.603	kWh
	Aug		1.929.638	0	185.650	kWh
	Sep		1.870.755	0	180.889	kWh
	Okt		2.033.603	0	79.634	kWh
	Nov		1.968.935	0	40.036	kWh
	Dez		1.955.825	0	21.978	kWh
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6		23.550.012	0	1.717.746

Netzebene		EnWG	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch Bezug vom vorgelagerter Netzbetreiber (Übergabestellen)	Jan		1.509.369	0	0	kWh
	Feb		1.348.968	0	0	kWh
	Mrz		1.066.502	0	0	kWh
	Apr		767.615	0	0	kWh
	Mai		754.347	0	0	kWh
	Jun		1.144.711	0	0	kWh
	Jul		1.037.134	0	0	kWh
	Aug		1.072.946	0	0	kWh
	Sep		1.080.607	0	0	kWh
	Okt		1.023.248	0	0	kWh
	Nov		1.308.861	0	0	kWh
	Dez		1.370.196	0	0	kWh
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6		13.484.502	0	0

	EnWG	Menge	Einheit	Preis	Einheit
Netzverluste / Ø Beschaffungspreis	§ 23c Abs. 3 Nr. 7	1.918.085	kWh	14,573	Ct/kWh