

Netzdaten		EnWG	HS/MS	MS	MS/NS	NS	Einheit
Jahreshöchstlast (excl. Netzverluste)		§ 23c Abs. 3 Nr. 1	10.563	16.938	12.306	11.106	kW
Jahreshöchstlast (incl. Netzverluste)		§ 23c Abs. 3 Nr. 1	10.626	17.189	12.472	11.403	kW
Bezug aus eigener vorgel. NE		§ 23c Abs. 3 Nr. 5	0	33.452.881	56.760.890	50.263.247	kWh
Höchstentnahmelast eigene vorgel. NE		§ 23c Abs. 3 Nr. 5	0	10.563	12.471	11.308	kW
zum Zeitpunkt		§ 23c Abs. 3 Nr. 5	--	23.07.25 09:30	16.01.25 18:00	15.01.25 18:15	Uhr MEZ
Stromkreislänge	Kabel	§ 23c Abs. 1 Nr. 1		123,377		342,510	km
Stromkreislänge	Freileitungen	§ 23c Abs. 1 Nr. 1		2,615		0,000	km
installierte Leistung		§ 23c Abs. 1 Nr. 2	63.000		76.000		kVA
Entnommene Jahresarbeit	inkl. nachgel. NE	§ 23c Abs. 1 Nr. 3	33.452.881	77.325.619	56.253.212	53.380.998	kWh
Anzahl Netzkunden			0	48	41	21.583	Stück
Anzahl Stationen			1		120		Stück
Anzahl Stationstrafo	primär und sekundär je 1 Entnahmestelle je Stationstrafo		2		141		Stück
Anzahl Entnahmestellen (incl. Trafos)		§ 23c Abs. 1 Nr. 4	2	189	182	21.583	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. Vereinh. nach § 14a Abs. 1 S. 1		§ 23c Abs. 1 Nr. 4d			0	1	Stück
Einwohnerzahl		§ 23c Abs. 1 Nr. 5				30.858	Stück
Flächen	versorgte	§ 23c Abs. 1 Nr. 6				15,84	km²
Flächen	geografische	§ 23c Abs. 1 Nr. 7		71,09			km²
leistungsgem. Entnahmestellen	RLM/ZSGM	§ 23c Abs. 1 Nr. 8	0	48	41	49	Stück
sonstige Entnahmestellen	Trafos bzw. SLP-Kunden	§ 23c Abs. 1 Nr. 8	2	141	141	21.534	Stück
grundzuständiger Messstellenbetreiber	analog	§ 23c Abs. 1 Nr. 9					Stadtwerke Güstrow GmbH
grundzuständiger Messstellenbetreiber	iMSys/rmMe	§ 23c Abs. 1 Nr. 9					Stadtwerke Güstrow GmbH
Ansprechpartner Netzzugangsfragen		§ 23c Abs. 1 Nr. 10					siehe Kontaktdatenblatt Netzbetreiber
Anzahl Netzkunden (nur unmittelbare)	§ 28 S.2 ARagV			netzebenenunabhängig		21.672	Stück
Belegenheit Netzgebiet	§ 28 S.2 ARagV						Mecklenburg-Vorpommern

		EnWG	HS/MS	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch dezentrale Erzeugung in der Netzebene	Jan		0	4.325.138	3.958	112.666	kWh
	Feb		0	4.254.009	12.426	181.407	kWh
	Mrz		0	4.591.780	35.738	386.259	kWh
	Apr		0	4.989.124	53.139	544.666	kWh
	Mai		0	4.637.403	58.640	578.014	kWh
	Jun		0	4.484.479	68.418	583.877	kWh
	Jul		0	3.699.007	52.733	490.431	kWh
	Aug		0	3.398.057	56.846	496.733	kWh
	Sep		0	3.656.983	40.136	364.061	kWh
	Okt		0	3.339.907	15.735	161.889	kWh
	Nov		0	3.852.885	5.960	107.684	kWh
	Dez		0	4.116.957	3.280	111.424	kWh
	§ 23c Abs. 3 Nr. 6	Jahr	0	49.345.728	407.008	4.119.111	kWh

		EnWG	HS	HS/MS	MS	MS/NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch Rückspeisungen aus unterlagter Netzebene (eigenes Netz)	Jan		0	4.513	0	0	kWh
	Feb		0	38.846	0	0	kWh
	Mrz		0	445.185	0	0	kWh
	Apr		0	1.045.040	0	0	kWh
	Mai		0	827.622	0	0	kWh
	Jun		0	944.011	0	0	kWh
	Jul		0	450.540	0	0	kWh
	Aug		0	550.745	0	0	kWh
	Sep		0	346.188	0	0	kWh
	Okt		0	73.881	0	0	kWh
	Nov		0	0	0	0	kWh
	Dez		0	1.232	0	0	kWh
	§ 23c Abs. 3 Nr. 6	Jahr	0	4.727.802	0	0	kWh

		EnWG	HS/MS	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch Bezug vom vorgelagerter Netzbetreiber (Übergabestellen)	Jan		3.839.707	0	0	0	kWh
	Feb		2.984.017	0	0	0	kWh
	Mrz		2.450.654	0	0	0	kWh
	Apr		1.591.400	0	0	0	kWh
	Mai		1.893.771	0	0	0	kWh
	Jun		1.694.022	0	0	0	kWh
	Jul		2.976.749	0	0	0	kWh
	Aug		2.942.214	0	0	0	kWh
	Sep		2.521.076	0	0	0	kWh
	Okt		3.594.319	0	0	0	kWh
	Nov		3.663.528	0	0	0	kWh
	Dez		3.467.411	0	0	0	kWh
	§ 23c Abs. 3 Nr. 6	Jahr	33.618.867	0	0	0	kWh

		EnWG	Netzebene	Menge	Einheit	Menge	Einheit
Netzverluste			HS/MS	191.733	kWh	0,50	%
			MS	745.187	kWh	0,90	%
			MS/NS	914.686	kWh	1,60	%
			NS	1.001.360	kWh	1,84	%
		§ 23c Abs. 3 Nr. 7	gesamt	2.852.967	kWh	3,45	%
☐ Beschaffungspreis Netzverluste		§ 23c Abs. 3 Nr. 7				11,204	€/kWh