

Netzdaten		EnWG	MS	MS/NS	NS	Einheit
Jahreshöchstlast (excl. Netzverluste)		§ 23c Abs. 3 Nr. 1	3.909	2.155	2.215	kW
Jahreshöchstlast (incl. Netzverluste)		§ 23c Abs. 3 Nr. 1	3.926	2.169	2.244	kW
Bezug aus eigener vorgel. NE		§ 23c Abs. 3 Nr. 5	0	6.494.899	6.170.520	kWh
Höchstentnahmelast eigene vorgel. NE		§ 23c Abs. 3 Nr. 5	0	2.168	2.060	kW
zum Zeitpunkt		§ 23c Abs. 3 Nr. 5	---	24.11.25 09:00	24.11.25 09:00	Uhr MEZ
Stromkreislänge	Kabel	§ 23c Abs. 1 Nr. 1	7.900		64.200	km
Stromkreislänge	Freileitungen	§ 23c Abs. 1 Nr. 1	0,000		0,000	km
installierte Leistung		§ 23c Abs. 1 Nr. 2		6.985		kVA
Entnommene Jahresarbeit	inkl. nachgel. NE	§ 23c Abs. 1 Nr. 3	20.039.249	6.681.278	8.295.216	kWh
Anzahl Netzkunden			4	3	2.641	Stück
Anzahl Stationen				18		Stück
Anzahl Stationstrafo		primär und sekundär je 1 Entnahmestelle je Stationstrafo		18		Stück
Anzahl Entnahmestellen (incl.Trafos)		§ 23c Abs. 1 Nr. 4	22	21	2.641	Stück
davon über iMSys an Netzanschl. NS		§ 23c Abs. 1 Nr. 4b			39	Stück
Anzahl iMSys an Netzanschl. NS		§ 23c Abs. 1 Nr. 4a			39	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	1	Stück
Einwohnerzahl		§ 23c Abs. 1 Nr. 5			3.985	Stück
Flächen	versorgte	§ 23c Abs. 1 Nr. 6			1,30	km²
Flächen	geografische	§ 23c Abs. 1 Nr. 7	2,60			km²
leistungsgem. Entnahmestellen	RLM/ZSGM	§ 23c Abs. 1 Nr. 8	4	3	7	Stück
sonstige Entnahmestellen	Trafos bzw. SLP-Kunden	§ 23c Abs. 1 Nr. 8	18	18	2.634	Stück
grundzuständiger Messstellenbetreiber	analog	§ 23c Abs. 1 Nr. 9			Gemeindewerke Waging am See	
grundzuständiger Messstellenbetreiber	iMSys/mlMe	§ 23c Abs. 1 Nr. 9			Gemeindewerke Waging am See	
Ansprechpartner Netzzugangsfragen		§ 23c Abs. 1 Nr. 10			siehe Kontaktdatenblatt Netzbetreiber	
Anzahl Netzkunden (nur unmittelbare)	§ 28 S.2 ARegV		netzebenenunabhängig		2.648	Stück
Belegenheit Netzgebiet		§ 28 S.2 ARegV				Bayern
		EnWG	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch dezentrale Erzeugung in der Netzebene	Jan		13.784	9.556	143.427	kWh
	Feb		15.476	15.822	173.066	kWh
	Mrz		30.671	30.502	287.292	kWh
	Apr		39.006	48.306	390.113	kWh
	Mai		37.886	47.954	321.949	kWh
	Jun		43.133	59.110	370.910	kWh
	Jul		35.258	43.697	269.957	kWh
	Aug		36.075	46.494	308.151	kWh
	Sep		22.074	29.548	193.538	kWh
	Okt		18.968	19.215	182.045	kWh
	Nov		18.038	10.505	143.716	kWh
	Dez		16.421	5.483	103.961	kWh
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6	326.789	366.191	2.888.125	kWh

		EnWG	HS/MS	MS	MS/NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch Rückspeisungen aus unterlagelter Netzebene (eigenes Netz)	Jan		0	6	0	kWh
	Feb		0	6.393	4.617	kWh
	Mrz		0	51.483	41.708	kWh
	Apr		0	137.595	115.972	kWh
	Mai		0	122.039	103.050	kWh
	Jun		0	180.974	153.824	kWh
	Jul		0	97.282	84.383	kWh
	Aug		0	131.289	115.165	kWh
	Sep		0	62.612	53.594	kWh
	Okt		0	15.717	12.546	kWh
	Nov		0	1.695	1.283	kWh
	Dez		0	0	0	kWh
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6	0	807.087	686.142	kWh

		EnWG	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch Bezug vom vorgelagerter Netzbetreiber (Übergabestellen)	Jan		2.028.352	0	0	kWh
	Feb		1.818.548	0	0	kWh
	Mrz		1.656.755	0	0	kWh
	Apr		1.242.695	0	0	kWh
	Mai		1.316.738	0	0	kWh
	Jun		1.258.902	0	0	kWh
	Jul		1.421.554	0	0	kWh
	Aug		1.393.487	0	0	kWh
	Sep		1.542.976	0	0	kWh
	Okt		1.716.057	0	0	kWh
	Nov		1.806.407	0	0	kWh
	Dez		1.969.255	0	0	kWh
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6	19.171.726	0	0	kWh

		EnWG	Netzebene	Menge	Einheit	Menge	Einheit
Netzverluste			HS	0	kWh	0,00	%
			HS/MS	0	kWh	0,00	%
			MS	56.856	kWh	0,28	%
			MS/NS	58.868	kWh	0,78	%
			NS	77.287	kWh	0,85	%
		§ 23c Abs. 3 Nr. 7	gesamt	193.011	kWh	0,86	%
Ø Beschaffungspreis Netzverluste		§ 23c Abs. 3 Nr. 7				10,866	€/kWh