

Netzebene		EnWG	StromNEV	MS	MS/NS	NS	Einheit
Jahreshöchstlast (excl. Netzverluste)		§ 23c Abs. 3 Nr. 1		3.589	1.754	1.703	kW
Jahreshöchstlast (incl. Netzverluste)		§ 23c Abs. 3 Nr. 1		3.616	1.769	1.762	kW
Summe der Netzverluste		§ 23c Abs. 3 Nr. 2		94.228	69.883	175.396	kWh
Bezug aus eigener vorgel. NE		§ 23c Abs. 3 Nr. 5		0	5.974.587	5.779.919	kWh
Höchstentnahmelast eigene vorgel. NE		§ 23c Abs. 3 Nr. 5		0	1.769	1.668	kW
zum Zeitpunkt		§ 23c Abs. 3 Nr. 5		01.01.23 00:15	05.12.23 17:45	05.12.23 17:45	Uhr MEZ
Durchschnittsverluste je Netzebene			§ 10 Abs. 2	0,50	1,10	2,23	%
Stromkreislänge	Kabel	§ 23c Abs. 1 Nr. 1		8,900		44,700	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		18.743.658	6.283.122	7.702.517	kWh
Anzahl Netzkunden				3	3	2.407	Stück
Anzahl Stationen						18	Stück
Anzahl Stationstrafos	primär und sekundär je 1 Entnahmestelle je Stationstrafos					18	Stück
Anzahl Entnahmestellen (incl. Trafos)		§ 23c Abs. 1 Nr. 4		21	21	2.407	Stück
davon über iMSys an Netzanschl. NS		§ 23c Abs. 1 Nr. 4b				0	Stück
Anzahl iMSys an Netzanschl. NS		§ 23c Abs. 1 Nr. 4a				0	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				3.887	Stück
Flächen	versorgte	§ 23c Abs. 1 Nr. 6				1,30	km ²
Flächen	geografische	§ 23c Abs. 1 Nr. 7		2,60			km ²
leistungsgem. Entnahmestellen	RLM/ZSGM	§ 23c Abs. 1 Nr. 8		3	3	7	Stück
sonstige Entnahmestellen	Trafos bzw. SLP-Kunden	§ 23c Abs. 1 Nr. 8		18	18	2.400	Stück
grundzuständiger Messstellenbetreiber	analog	§ 23c Abs. 1 Nr. 9				Gemeindewerke Waging am See	
grundzuständiger Messstellenbetreiber	iMSys/mMe	§ 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		2.413	Stück
Belegenheit Netzgebiet	§ 28 S.2 ARegV						Bayern

Netzebene		EnWG	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch dezentrale Erzeugung in der Netzebene	Jan		16.758	6.407	90.531	kWh
	Feb		23.976	14.941	122.199	kWh
	Mrz		31.016	26.890	178.024	kWh
	Apr		34.921	35.408	203.510	kWh
	Mai		40.323	52.304	272.219	kWh
	Jun		45.888	63.454	289.327	kWh
	Jul		40.788	53.879	240.811	kWh
	Aug		33.726	43.076	192.299	kWh
	Sep		29.849	41.785	186.923	kWh
	Okt		20.468	24.731	129.812	kWh
	Nov		15.941	9.738	102.808	kWh
	Dez		13.889	5.804	89.530	kWh
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6		347.543	378.417	2.097.994

Netzebene		EnWG	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch Bezug von vorgelagerter Netzbetreiber (Übergabestellen)	Jan		1.844.003	0	0	kWh
	Feb		1.558.188	0	0	kWh
	Mrz		1.541.789	0	0	kWh
	Apr		1.378.708	0	0	kWh
	Mai		1.375.304	0	0	kWh
	Jun		1.275.740	0	0	kWh
	Jul		1.393.791	0	0	kWh
	Aug		1.738.873	0	0	kWh
	Sep		1.496.854	0	0	kWh
	Okt		1.597.416	0	0	kWh
	Nov		1.635.273	0	0	kWh
	Dez		1.662.099	0	0	kWh
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6		18.498.038	0	0

	EnWG	Menge	Einheit	Preis	Einheit
Netzverluste / Ø Beschaffungspreis	§ 23c Abs. 3 Nr. 7	339.507	kWh	4,545	Ct/kWh