

Netzdaten		EnWG	MS	MS/NS	NS	Einheit
Jahreshöchstlast (excl. Netzverluste)		§ 23c Abs. 3 Nr. 1	11.258	7.232	11.477	kW
Jahreshöchstlast (incl. Netzverluste)		§ 23c Abs. 3 Nr. 1	11.332	7.283	11.706	kW
Bezug aus eigener vorgel. NE		§ 23c Abs. 3 Nr. 5	0	20.016.029	19.068.228	kWh
Höchstentnahmelast eigene vorgel. NE		§ 23c Abs. 3 Nr. 5	0	7.283	7.089	kW
zum Zeitpunkt		§ 23c Abs. 3 Nr. 5	---	24.11.25 18:00	24.11.25 18:00	Uhr MEZ
Stromkreislänge	Kabel	§ 23c Abs. 1 Nr. 1	116,100		376,000	km
Stromkreislänge	Freileitungen	§ 23c Abs. 1 Nr. 1	32,800		0,000	km
installierte Leistung		§ 23c Abs. 1 Nr. 2		75.770		kVA
Entnommene Jahresarbeit		inkl. nachgel. NE	41.172.267	20.081.191	34.010.758	kWh
Anzahl Netzkunden			18	8	7.902	Stück
Anzahl Stationen				209		Stück
Anzahl Stationstrafo		primär und sekundär je 1 Entnahmestelle je Stationstrafo		213		Stück
Anzahl Entnahmestellen (incl. Trafos)		§ 23c Abs. 1 Nr. 4	231	221	7.902	Stück
davon über iMSys an Netzenschl. NS		§ 23c Abs. 1 Nr. 4b			nicht bekannt	Stück
Anzahl iMSys an Netzenschl. NS		§ 23c Abs. 1 Nr. 4a			nicht bekannt	Stück
Anzahl nicht durchgeführter Netzenschl.	über 3 Monate	§ 23c Abs. 1 Nr. 4c	0	0	0	Stück
Anzahl nicht durchgeführter Netzenschl.	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			14.788	Stück
Flächen	versorgte	§ 23c Abs. 1 Nr. 6			9,49	km²
Flächen	geografische	§ 23c Abs. 1 Nr. 7	64,37			km²
leistungsgem. Entnahmestellen	RLM/ZSGM	§ 23c Abs. 1 Nr. 8	18	8	28	Stück
sonstige Entnahmestellen	Trafos bzw. SLP-Kunden	§ 23c Abs. 1 Nr. 8	213	213	7.874	Stück
grundzuständiger Messstellenbetreiber	analog	§ 23c Abs. 1 Nr. 9			Stadtwerke Landau a.d.Isar	
grundzuständiger Messstellenbetreiber	iMSys/mMe	§ 23c Abs. 1 Nr. 9			Stadtwerke Landau a.d.Isar	
Ansprechpartner Netzzugangsfragen		§ 23c Abs. 1 Nr. 10			siehe Kontaktdatenblatt Netzbetreiber	
Anzahl Netzkunden (nur unmittelbare)		§ 28 S.2 ARegV	netzebenenunabhängig		7.928	Stück
Belegenheit Netzgebiet		§ 28 S.2 ARegV				Bayern

		EnWG	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch dezentrale Erzeugung in der Netzebene		Jan	1.776.602	0	1.474.140	kWh
		Feb	1.743.675	0	2.041.644	kWh
		Mrz	1.873.660	0	3.165.400	kWh
		Apr	2.005.955	0	4.139.264	kWh
		Mai	2.067.369	0	4.731.524	kWh
		Jun	2.043.301	0	4.971.014	kWh
		Jul	1.897.701	0	4.079.056	kWh
		Aug	1.722.801	0	4.268.318	kWh
		Sep	1.744.436	0	3.064.786	kWh
		Okt	1.933.445	0	2.147.035	kWh
		Nov	1.794.773	0	1.376.827	kWh
		Dez	1.880.842	0	933.903	kWh
		§ 23c Abs. 3 Nr. 6	Jahr	22.484.560	0	36.392.910

		EnWG	HS/MS	MS	MS/NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch Rückspeisungen aus unterlagerter Netzebene (eigenes Netz)		Jan	0	239.559	253.577	kWh
		Feb	0	717.418	742.530	kWh
		Mrz	0	1.707.569	1.751.542	kWh
		Apr	0	2.929.862	2.987.405	kWh
		Mai	0	2.972.431	3.035.958	kWh
		Jun	0	3.535.870	3.601.885	kWh
		Jul	0	2.438.035	2.500.328	kWh
		Aug	0	2.765.857	2.819.854	kWh
		Sep	0	1.575.220	1.614.056	kWh
		Okt	0	699.307	727.097	kWh
		Nov	0	239.127	249.555	kWh
		Dez	0	110.883	116.678	kWh
		§ 23c Abs. 3 Nr. 6	Jahr	0	19.931.139	20.400.465

		EnWG	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch Bezug vom vorgelagerter Netzbetreiber (Übergabestellen)		Jan	3.049.207	0	0	kWh
		Feb	2.414.694	0	0	kWh
		Mrz	1.708.260	0	0	kWh
		Apr	933.172	0	0	kWh
		Mai	807.688	0	0	kWh
		Jun	806.897	0	0	kWh
		Jul	1.101.590	0	0	kWh
		Aug	818.855	0	0	kWh
		Sep	1.406.902	0	0	kWh
		Okt	1.984.075	0	0	kWh
		Nov	2.746.491	0	0	kWh
		Dez	2.915.338	0	0	kWh
		§ 23c Abs. 3 Nr. 6	Jahr	20.693.168	0	0

		EnWG	Netzebern	Menge	Einheit	Menge	Einheit
Netzverluste			MS	378.653	kWh	0,60	%
			MS/NS	404.165	kWh	1,00	%
			NS	1.049.914	kWh	1,89	%
		§ 23c Abs. 3 Nr. 7	gesamt	1.832.732	kWh	3,16	%
Ø Beschaffungspreis Netzverluste		§ 23c Abs. 3 Nr. 7				15,454	Ct/kWh