

Netzebene	EnWG	StromNEV	MS	MS/NS	NS	Einheit
Jahreshöchstlast (excl. Netzverluste)	§ 23c Abs. 3 Nr. 1		13.781	9.603	9.543	kW
Jahreshöchstlast (incl. Netzverluste)	§ 23c Abs. 3 Nr. 1		13.970	9.705	9.844	kW
Summe der Netzverluste	§ 23c Abs. 3 Nr. 2		649.056	505.688	1.230.194	kWh
Bezug aus eigener vorgel. NE	§ 23c Abs. 3 Nr. 5		0	32.044.740	31.633.123	kWh
Höchstentnahmelast eigene vorgel. NE	§ 23c Abs. 3 Nr. 5		0	9.705	9.603	kW
zum Zeitpunkt	§ 23c Abs. 3 Nr. 5		01.01.22 00:15	13.12.22 18:15	13.12.22 18:15	Uhr MEZ
Durchschnittsverluste je Netzebene		§ 10 Abs. 2	0,90	1,30	2,42	%
Stromkreislänge	Kabel	§ 23c Abs. 1 Nr. 1	95.260		447.430	km
Stromkreislänge	Freileitungen	§ 23c Abs. 1 Nr. 1	6.570		3.490	km
installierte Leistung		§ 23c Abs. 1 Nr. 2		53.508		kVA
Entnommene Jahresarbeit	inkl. nachgel. NE	§ 23c Abs. 1 Nr. 3	58.987.261	31.633.123	42.788.019	kWh
Anzahl Netzkunden			42	0	11.669	Stück
Anzahl Stationen				118		Stück
Anzahl Stationstrafos	primär und sekundär je 1 Entnahmestelle je Stationstrafos			118		Stück
Anzahl Entnahmestellen (incl. Trafos)	§ 23c Abs. 1 Nr. 4		160	118	11.669	Stück
Einwohnerzahl	§ 23c Abs. 1 Nr. 5				19.711	Stück
Flächen	versorgte	§ 23c Abs. 1 Nr. 6			11,08	km²
Flächen	geografische	§ 23c Abs. 1 Nr. 7	107,50			km²
leistungsgem. Entnahmestellen	RLM/ZSGM	§ 23c Abs. 1 Nr. 8	42	0	37	Stück
sonstige Entnahmestellen	Trafos bzw. SLP-Kunden	§ 23c Abs. 1 Nr. 8	118	118	11.632	Stück
grundzuständiger Messstellenbetreiber	analog	§ 23c Abs. 1 Nr. 9				Energieversorgung Klettgau-Rheintal GmbH & Co. KG
grundzuständiger Messstellenbetreiber	iMSys/mMe	§ 23c Abs. 1 Nr. 9				Energieversorgung Klettgau-Rheintal GmbH & Co. KG
Ansprechpartner Netzzugangsfragen	§ 23c Abs. 1 Nr. 10					siehe Kontaktdatenblatt Netzbetreiber
Anzahl Netzkunden (nur unmittelbare)	§ 28 S.2 ARegV		netzebenenunabhängig		11.711	Stück
Belegenheit Netzgebiet	§ 28 S.2 ARegV					Baden-Württemberg

Netzebene	EnWG	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch dezentrale Erzeugung in der Netzebene	Jan	2.417.610	0	648.717	kWh
	Feb	2.224.634	0	1.062.875	kWh
	Mrz	2.666.044	0	1.890.548	kWh
	Apr	2.417.251	0	2.023.783	kWh
	Mai	2.388.510	0	2.628.019	kWh
	Jun	2.157.311	0	2.521.277	kWh
	Jul	2.093.462	0	2.778.443	kWh
	Aug	2.014.944	0	2.339.254	kWh
	Sep	1.812.857	0	1.591.190	kWh
	Okt	1.990.556	0	1.027.795	kWh
	Nov	2.024.166	0	529.461	kWh
	Dez	2.179.759	0	198.091	kWh
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6	26.387.103	0	19.239.453

Netzebene	EnWG	HS/MS	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch Rückspeisungen aus unterlagerter Netzebene (eigenes Netz)	Jan	0	7.764	8.198	kWh	
	Feb	0	128.673	131.703	kWh	
	Mrz	0	538.892	547.406	kWh	
	Apr	0	754.743	764.922	kWh	
	Mai	0	1.119.099	1.133.706	kWh	
	Jun	0	1.098.931	1.113.366	kWh	
	Jul	0	1.256.215	1.272.287	kWh	
	Aug	0	1.096.013	1.109.997	kWh	
	Sep	0	544.328	552.473	kWh	
	Okt	0	203.638	207.659	kWh	
	Nov	0	11.996	12.645	kWh	
	Dez	0	0	0	kWh	
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6	0	6.760.292	6.854.363	kWh

Netzebene	EnWG	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch Bezug vom vorgelagerter Netzbetreiber (Übergabestellen)	Jan	4.294.503	0	0	kWh
	Feb	3.718.684	0	0	kWh
	Mrz	3.373.823	0	0	kWh
	Apr	2.786.437	0	0	kWh
	Mai	2.558.983	0	0	kWh
	Jun	2.492.779	0	0	kWh
	Jul	2.529.975	0	0	kWh
	Aug	2.474.921	0	0	kWh
	Sep	2.986.947	0	0	kWh
	Okt	3.306.869	0	0	kWh
	Nov	3.980.193	0	0	kWh
	Dez	4.465.846	0	0	kWh
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6	38.969.960	0	0

EnWG	Menge	Einheit	Preis	Einheit	
Netzverluste / Ø Beschaffungspreis	§ 23c Abs. 3 Nr. 7	2.384.939	kWh	23,691	Ct/kWh