

Netzebene	EnWG	StromNEV	MS	MS/NS	NS	Einheit
Jahreshöchstlast (excl. Netzverluste)	§ 23c Abs. 3 Nr. 1		14.408	9.643	9.209	kW
Jahreshöchstlast (incl. Netzverluste)	§ 23c Abs. 3 Nr. 1		14.616	9.744	9.649	kW
Summe der Netzverluste	§ 23c Abs. 3 Nr. 2		649.492	520.498	1.857.246	kWh
Bezug aus eigener vorgel. NE	§ 23c Abs. 3 Nr. 5		0	32.537.274	32.115.710	kWh
Höchstentnahmelast eigene vorgel. NE	§ 23c Abs. 3 Nr. 5		0	9.744	9.643	kW
zum Zeitpunkt	§ 23c Abs. 3 Nr. 5		01.01.23 00:15	04.12.23 17:45	04.12.23 17:45	Uhr MEZ
Duchschnittsverluste je Netzebene		§ 10 Abs. 2	0,90	1,30	3,67	%
Stromkreislänge	Kabel	§ 23c Abs. 1 Nr. 1	83,750		472,350	km
Stromkreislänge	Freileitungen	§ 23c Abs. 1 Nr. 1	8,760		3,490	km
installierte Leistung		§ 23c Abs. 1 Nr. 2		56.123		kVA
Entnommene Jahresarbeit	inkl. nachgel. NE	§ 23c Abs. 1 Nr. 3	57.453.525	32.115.710	41.259.176	kWh
Anzahl Netzkunden			42	0	11.666	Stück
Anzahl Stationen				121		Stück
Anzahl Stationstrafos	primär und sekundär je 1 Entnahmestelle je Stationstrafos			121		Stück
Anzahl Entnahmestellen (incl. Trafos)	§ 23c Abs. 1 Nr. 4		163	121	11.666	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	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				19.893	Stück
Flächen	versorgte	§ 23c Abs. 1 Nr. 6			11,08	km <sup>2</sup>
Flächen	geografische	§ 23c Abs. 1 Nr. 7	107,50			km <sup>2</sup>
leistungsgem. Entnahmestellen	RLM/ZSGM	§ 23c Abs. 1 Nr. 8	42	0	38	Stück
sonstige Entnahmestellen	Trafos bzw. SLP-Kunden	§ 23c Abs. 1 Nr. 8	121	121	11.628	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 ARagV	netzebenenunabhängig			11.708	Stück
Belegenheit Netzgebiet	§ 28 S.2 ARagV	Baden-Württemberg				

Netzebene	EnWG	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch dezentrale Erzeugung in der Netzebene	Jan	2.277.463	0	330.185	kWh
	Feb	2.176.317	0	851.311	kWh
	Mrz	2.538.529	0	1.459.171	kWh
	Apr	2.129.535	0	1.787.654	kWh
	Mai	2.047.351	0	2.364.026	kWh
	Jun	2.098.645	0	2.970.721	kWh
	Jul	2.035.833	0	2.714.225	kWh
	Aug	2.027.392	0	2.136.950	kWh
	Sep	2.001.482	0	1.974.732	kWh
	Okt	1.975.656	0	1.161.134	kWh
	Nov	2.006.488	0	461.494	kWh
	Dez	2.167.966	0	290.163	kWh
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6	25.482.656	0	18.501.765

Netzebene	EnWG	HS/MS	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch Rückspeisungen aus unterlagerter Netzebene (eigenes Netz)	Jan	0	2.176	2.385	kWh	
	Feb	0	106.720	109.318	kWh	
	Mrz	0	351.380	357.157	kWh	
	Apr	0	540.615	548.451	kWh	
	Mai	0	985.639	998.798	kWh	
	Jun	0	1.594.552	1.613.635	kWh	
	Jul	0	1.308.186	1.324.939	kWh	
	Aug	0	1.031.140	1.044.388	kWh	
	Sep	0	1.056.006	1.069.347	kWh	
	Okt	0	398.826	404.686	kWh	
	Nov	0	20.984	21.685	kWh	
	Dez	0	5.896	6.264	kWh	
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6	0	7.402.119	7.501.053	kWh

Netzebene	EnWG	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch Bezug vom vorgelagerter Netzbetreiber (Übergabestellen)	Jan	4.502.858	0	0	kWh
	Feb	3.749.224	0	0	kWh
	Mrz	3.519.469	0	0	kWh
	Apr	2.873.435	0	0	kWh
	Mai	2.570.404	0	0	kWh
	Jun	2.334.668	0	0	kWh
	Jul	2.419.920	0	0	kWh
	Aug	2.445.428	0	0	kWh
	Sep	2.671.575	0	0	kWh
	Okt	3.360.302	0	0	kWh
	Nov	4.340.319	0	0	kWh
	Dez	4.493.359	0	0	kWh
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6	39.280.959	0	0

Netzverluste / ⚡ Beschaffungspreis	EnWG	Menge	Einheit	Preis	Einheit
	§ 23c Abs. 3 Nr. 7	3.027.236	kWh	9,686	ct/kWh