

Netzebene		StromNEV	StromNZV	MS	MS/NS	NS	Einheit
Jahreshöchstlast			§ 17 Abs. 2 Nr. 1.	13.824	9.491	9.184	kW
Summe der Netzverluste			§ 17 Abs. 2 Nr. 2.	495.599	485.597	1.225.845	kWh
Höchstentnahmelast			§ 17 Abs. 2 Nr. 5.	0	9.587	9.480	kW
Bezug aus vorgelagerter Ebene			§ 17 Abs. 2 Nr. 5.	0	35.610.715	35.116.829	kWh
zum Zeitpunkt			§ 17 Abs. 2 Nr. 5.	01.01.19 00:15	24.01.19 18:15	24.01.19 18:15	Uhr MEZ
Duchschnittsverluste je Netzebene		§ 10 Abs. 2		0,70	1,25	2,47	%
Stromkreislänge	Kabel	§ 27 Abs. 2 Nr. 1		94,030		405,250	km
Stromkreislänge	Freileitungen	§ 27 Abs. 2 Nr. 1		10,620		5,260	km
installierte Leistung		§ 27 Abs. 2 Nr. 2			43.028		kVA
Entnommene Jahresarbeit	inkl. nachgel. NE	§ 27 Abs. 2 Nr. 3		62.460.923	35.199.897	45.180.426	kWh
Anzahl Letztverbraucheranschlüsse		§ 27 Abs. 2 Nr. 4		33	1	6.284	Stück
Anzahl Stationen		§ 27 Abs. 2 Nr. 4			106		Stück
Anzahl Entnahmestellen (incl. Trafos)	primär und sekundär je 1 Entnahmestelle je Stationstrafo			139	107	6.284	Stück
Anzahl Trafos		§ 27 Abs. 2 Nr. 4			106		Stück
Einwohnerzahl		§ 27 Abs. 2 Nr. 5				19.333	Stück
Flächen	versorgte	§ 27 Abs. 2 Nr. 6				11,08	km <sup>2</sup>
Flächen	geografische	§ 27 Abs. 2 Nr. 7		121,83			km <sup>2</sup>
leistungsgem. Entnahmestellen	RLM/ZSGM	§ 27 Abs. 2 Nr. 8		33	1	41	Stück
sonstige Entnahmestellen	HA/Stationen	§ 27 Abs. 2 Nr. 8		106	106	6.243	Stück
grundzuständiger Messstellenbetreiber	analog	§ 27 Abs. 2 Nr. 9					Energieversorgung Klettgau-Rheintal GmbH & Co. KG
grundzuständiger Messstellenbetreiber	iMsys/mMe	§ 27 Abs. 2 Nr. 9					Energieversorgung Klettgau-Rheintal GmbH & Co. KG
Anzahl Netzkunden	§ 28 S.2 ARegV			netzebenenunabhängig		11.504	Stück
Belegenheit Netzgebiet	§ 28 S.2 ARegV						Baden-Württemberg

Netzebene		StromNZV	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch dezentrale Erzeugung in der Netzebene	Jan	§ 17 Abs. 2 Nr. 6.	1.742.170	0	322.146	kWh
	Feb	§ 17 Abs. 2 Nr. 6.	1.900.259	0	875.242	kWh
	Mrz	§ 17 Abs. 2 Nr. 6.	2.315.589	0	1.272.702	kWh
	Apr	§ 17 Abs. 2 Nr. 6.	2.144.612	0	1.455.166	kWh
	Mai	§ 17 Abs. 2 Nr. 6.	2.121.163	0	1.770.492	kWh
	Jun	§ 17 Abs. 2 Nr. 6.	1.929.346	0	2.098.083	kWh
	Jul	§ 17 Abs. 2 Nr. 6.	1.882.912	0	2.184.306	kWh
	Aug	§ 17 Abs. 2 Nr. 6.	1.994.241	0	1.771.360	kWh
	Sep	§ 17 Abs. 2 Nr. 6.	1.975.895	0	1.387.135	kWh
	Okt	§ 17 Abs. 2 Nr. 6.	1.903.523	0	744.881	kWh
	Nov	§ 17 Abs. 2 Nr. 6.	1.807.662	0	344.653	kWh
	Dez	§ 17 Abs. 2 Nr. 6.	1.972.694	0	300.309	kWh
Jahr			23.690.066	0	14.526.474	kWh

Netzebene		StromNZV	HS/MS	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch Rückspeisungen aus unterlagerter Netzebene (eigenes Netz)	Jan	§ 17 Abs. 2 Nr. 6.	0	0	0	0	kWh
	Feb	§ 17 Abs. 2 Nr. 6.	0	80.873	84.611		kWh
	Mrz	§ 17 Abs. 2 Nr. 6.	0	214.142	219.563		kWh
	Apr	§ 17 Abs. 2 Nr. 6.	0	296.065	302.655		kWh
	Mai	§ 17 Abs. 2 Nr. 6.	0	360.706	368.587		kWh
	Jun	§ 17 Abs. 2 Nr. 6.	0	601.729	614.316		kWh
	Jul	§ 17 Abs. 2 Nr. 6.	0	605.830	620.912		kWh
	Aug	§ 17 Abs. 2 Nr. 6.	0	523.549	535.086		kWh
	Sep	§ 17 Abs. 2 Nr. 6.	0	388.361	397.431		kWh
	Okt	§ 17 Abs. 2 Nr. 6.	0	90.985	93.845		kWh
	Nov	§ 17 Abs. 2 Nr. 6.	0	12	27		kWh
	Dez	§ 17 Abs. 2 Nr. 6.	0	0	0		kWh
Jahr			0	3.162.253	3.237.032		kWh

Netzebene		StromNZV	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch Bezug vom vorgelagerter Netzbetreiber (Übergabestellen)	Jan	§ 17 Abs. 2 Nr. 6.	5.456.645	0	0	kWh
	Feb	§ 17 Abs. 2 Nr. 6.	4.202.957	0	0	kWh
	Mrz	§ 17 Abs. 2 Nr. 6.	3.801.285	0	0	kWh
	Apr	§ 17 Abs. 2 Nr. 6.	3.245.699	0	0	kWh
	Mai	§ 17 Abs. 2 Nr. 6.	3.131.688	0	0	kWh
	Jun	§ 17 Abs. 2 Nr. 6.	2.497.308	0	0	kWh
	Jul	§ 17 Abs. 2 Nr. 6.	2.964.865	0	0	kWh
	Aug	§ 17 Abs. 2 Nr. 6.	2.844.936	0	0	kWh
	Sep	§ 17 Abs. 2 Nr. 6.	2.892.936	0	0	kWh
	Okt	§ 17 Abs. 2 Nr. 6.	3.875.256	0	0	kWh
	Nov	§ 17 Abs. 2 Nr. 6.	4.570.909	0	0	kWh
	Dez	§ 17 Abs. 2 Nr. 6.	4.462.985	0	0	kWh
Jahr			43.947.470	0	0	kWh

	StromNEV	StromNZV	Menge	Einheit	Preis	Einheit
Netzverluste / ∅ Beschaffungspreis	§ 10 Abs. 2	§ 17 Abs. 2 Nr. 7.	2.207.040 kWh		4,256	Ct/kWh