

Netzebene		EnWG	StromNEV	MS	MS/NS	NS	Einheit
Jahreshöchstlast (excl. Netzverluste)		§ 23c Abs. 3 Nr. 1		31.074	10.741	10.512	kW
Jahreshöchstlast (incl. Netzverluste)		§ 23c Abs. 3 Nr. 1		31.504	10.854	10.843	kW
Summe der Netzverluste		§ 23c Abs. 3 Nr. 2		1.437.785	545.634	1.192.655	kWh
Bezug aus eigener vorgel. NE		§ 23c Abs. 3 Nr. 5		129.548.776	41.293.038	40.771.948	kWh
Höchstentnahmelast eigene vorgel. NE		§ 23c Abs. 3 Nr. 5		29.811	10.854	10.741	kW
zum Zeitpunkt		§ 23c Abs. 3 Nr. 5		22.06.22 10:15	12.12.22 20:45	12.12.22 20:45	Uhr MEZ
Durchschnittsverluste je Netzebene		§ 10 Abs. 2		0,90	1,30	2,22	%
Stromkreislänge	Kabel	§ 23c Abs. 1 Nr. 1		136,038		269,586	km
Stromkreislänge	Freileitungen	§ 23c Abs. 1 Nr. 1		34,220		106,469	km
installierte Leistung		§ 23c Abs. 1 Nr. 2			48,010		kVA
Entnommene Jahresarbeit	inkl. nachgel. NE	§ 23c Abs. 1 Nr. 3		154.608.492	40.771.948	51.671.790	kWh
Anzahl Netzkunden				63	0	13.650	Stück
Anzahl Stationen					154		Stück
Anzahl Stationstrafos	primär und sekundär je 1 Entnahmestelle je Stationstrafo				156		Stück
Anzahl Entnahmestellen (incl. Trafos)		§ 23c Abs. 1 Nr. 4		219	156	13.650	Stück
Einwohnerzahl		§ 23c Abs. 1 Nr. 5				21.331	Stück
Flächen	versorgte	§ 23c Abs. 1 Nr. 6				11,52	km²
Flächen	geografische	§ 23c Abs. 1 Nr. 7		80,70			km²
leistungsgem. Entnahmestellen	RLM/ZSGM	§ 23c Abs. 1 Nr. 8		63	0	88	Stück
sonstige Entnahmestellen	SLP-Kunden/Trafos	§ 23c Abs. 1 Nr. 8		156	156	13.562	Stück
grundzuständiger Messstellenbetreiber	analog	§ 23c Abs. 1 Nr. 9					Stadtwerke Schramberg GmbH & Co. KG
grundzuständiger Messstellenbetreiber	iMSys/mMe	§ 23c Abs. 1 Nr. 9					Stadtwerke Schramberg GmbH & Co. KG
Ansprechpartner Netzzugangsfragen		§ 23c Abs. 1 Nr. 10					siehe Kontaktdatenblatt Netzbetreiber
Anzahl Netzkunden (nur unmittelbare)	§ 28 S.2 ARegV			netzebenenunabhängig		13.559	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		2.686.148	0	367.503	kWh
	Feb		3.473.178	0	721.512	kWh
	Mrz		2.381.238	0	1.275.971	kWh
	Apr		2.512.690	0	1.327.103	kWh
	Mai		2.311.925	0	1.727.018	kWh
	Jun		2.163.988	0	1.703.464	kWh
	Jul		2.333.303	0	1.880.311	kWh
	Aug		2.217.210	0	1.526.378	kWh
	Sep		2.189.153	0	976.354	kWh
	Okt		2.523.155	0	689.717	kWh
	Nov		2.471.679	0	378.327	kWh
	Dez		2.044.276	0	174.608	kWh
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6	29.307.945	0	12.748.265	kWh

Netzebene		EnWG	HS/MS	MS	MS/NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch Rückspeisungen aus unterlagerter Netzebene (eigenes Netz)	Jan		0	0	0	kWh
	Feb		0	1.838	1.975	kWh
	Mrz		0	11.552	12.311	kWh
	Apr		0	46.597	48.597	kWh
	Mai		0	77.309	80.691	kWh
	Jun		0	168.090	173.247	kWh
	Jul		0	195.113	201.358	kWh
	Aug		0	125.917	130.882	kWh
	Sep		0	25.003	26.526	kWh
	Okt		0	2.828	3.202	kWh
	Nov		0	0	0	kWh
	Dez		0	0	0	kWh
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6	0	654.246	678.790	kWh

Netzebene		EnWG	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch Bezug vom vorgelagerter Netzbetreiber (Übergabestellen)	Jan		0	0	18.934	kWh
	Feb		0	0	14.279	kWh
	Mrz		0	0	13.645	kWh
	Apr		0	0	8.234	kWh
	Mai		0	0	5.936	kWh
	Jun		159.118	0	5.291	kWh
	Jul		83.370	0	4.968	kWh
	Aug		446	0	5.259	kWh
	Sep		0	0	7.262	kWh
	Okt		0	0	7.986	kWh
	Nov		0	0	10.010	kWh
	Dez		0	0	15.214	kWh
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6	242.934	0	117.020	kWh

	EnWG	Menge	Einheit	Preis	Einheit
Netzverluste / Ø Beschaffungspreis	§ 23c Abs. 3 Nr. 7	3.176.074	kWh	5,430	Ct/kWh