

Netzebene	EnWG	StromNEV	HS/MS	MS	MS/NS	NS	Einheit
Jahreshöchstlast (excl. Netzverluste)	§ 23c Abs. 3 Nr. 1		21.304	15.818	12.747	12.621	kW
Jahreshöchstlast (incl. Netzverluste)	§ 23c Abs. 3 Nr. 1		21.304	16.005	12.873	12.869	kW
Summe der Netzverluste	§ 23c Abs. 3 Nr. 2		0	520.517	642.024	902.219	kWh
Bezug aus eigener vorgel. NE	§ 23c Abs. 3 Nr. 5		0	69.333.131	50.513.125	51.200.250	kWh
Höchstentnahmelast eigene vorgel. NE	§ 23c Abs. 3 Nr. 5		0	15.494	12.275	12.465	kW
zum Zeitpunkt	§ 23c Abs. 3 Nr. 5		01.01.22 00:15	14.12.22 13:15	13.12.22 18:00	13.12.22 18:00	Uhr MEZ
Durchschnittsverluste je Netzebene		§ 10 Abs. 2	0,00	0,70	1,20	1,41	%
Stromkreislänge	Kabel	§ 23c Abs. 1 Nr. 1		132.746		366.721	km
Stromkreislänge	Freileitungen	§ 23c Abs. 1 Nr. 1		5.998		24.997	km
installierte Leistung		§ 23c Abs. 1 Nr. 2		0	69.700		kVA
Entnommene Jahresarbeit	inkl. nachgel. NE	§ 23c Abs. 1 Nr. 3	96.311.027	72.278.289	52.763.407	63.075.493	kWh
Anzahl Netzkunden			1	41	7	15.679	Stück
Anzahl Stationen			0		162		Stück
Anzahl Stationstrafos	primär und sekundär je 1 Entnahmestelle je Stationstrafos		0		176		Stück
Anzahl Entnahmestellen (incl. Trafos)	§ 23c Abs. 1 Nr. 4		1	217	183	15.679	Stück
Einwohnerzahl	§ 23c Abs. 1 Nr. 5					25.507	Stück
Flächen	versorgte	§ 23c Abs. 1 Nr. 6				10,56	km ²
Flächen	geografische	§ 23c Abs. 1 Nr. 7		77,97			km ²
leistungsgem. Entnahmestellen	RLM/ZSGM	§ 23c Abs. 1 Nr. 8	1	41	7	114	Stück
sonstige Entnahmestellen	Trafos bzw. SLP-Kunden	§ 23c Abs. 1 Nr. 8	0	176	176	15.565	Stück
grundzuständiger Messstellenbetreiber	analog	§ 23c Abs. 1 Nr. 9					Stadtwerte Waldshut-Tiengen GmbH
grundzuständiger Messstellenbetreiber	iMSys/mMe	§ 23c Abs. 1 Nr. 9					Stadtwerte Waldshut-Tiengen GmbH
Ansprechpartner Netzzugangsfragen	§ 23c Abs. 1 Nr. 10						siehe Kontaktdatenblatt Netzbetreiber
Anzahl Netzkunden (nur unmittelbare)	§ 28 S.2 ARegV			netzebenenunabhängig		15.728	Stück
Belegenheit Netzgebiet	§ 28 S.2 ARegV						Baden-Württemberg

Netzebene	EnWG	HS/MS	MS	MS/NS	NS	Einheit	
Summe Einspeisungen durch dezentrale Erzeugung in der Netzebene	Jan		103	306.535	361.398	607.338	kWh
	Feb		0	311.863	321.701	798.743	kWh
	Mrz		0	373.428	355.136	1.237.865	kWh
	Apr		0	396.265	310.782	1.296.378	kWh
	Mai		0	433.619	203.935	1.559.321	kWh
	Jun		18	429.457	138.232	1.507.618	kWh
	Jul		0	419.700	52.081	1.723.831	kWh
	Aug		19	388.855	44.688	1.439.690	kWh
	Sep		0	337.032	138.182	1.008.029	kWh
	Okt		0	309.510	224.669	757.228	kWh
	Nov		0	283.322	335.853	505.770	kWh
	Dez		0	270.461	404.366	368.911	kWh
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6		140	4.260.047	2.891.023	12.810.724

Netzebene	EnWG	HS	HS/MS	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch Rückspeisungen aus unterlagter Netzebene (eigenes Netz)	Jan		0	4.560	0	0	kWh
	Feb		0	28.579	0	0	kWh
	Mrz		0	101.483	0	0	kWh
	Apr		0	145.193	10.072	9.179	kWh
	Mai		0	194.485	6.136	5.692	kWh
	Jun		0	205.902	5.659	5.756	kWh
	Jul		0	244.240	3.558	4.871	kWh
	Aug		0	191.661	5.463	5.966	kWh
	Sep		0	100.136	1.511	1.798	kWh
	Okt		0	37.708	0	0	kWh
	Nov		0	2.408	0	0	kWh
	Dez		0	320	0	0	kWh
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6		0	1.256.672	32.399	33.262

Netzebene	EnWG	HS/MS	MS	MS/NS	NS	Einheit	
Summe Einspeisungen durch Bezug vom vorgelagerter Netzbetreiber (Übergabestellen)	Jan		9.648.967	118.900	6.605	0	kWh
	Feb		8.298.207	87.367	6.149	0	kWh
	Mrz		8.184.028	76.447	6.238	0	kWh
	Apr		7.454.983	58.232	4.481	0	kWh
	Mai		7.233.910	30.454	4.194	0	kWh
	Jun		6.874.142	42.433	4.018	0	kWh
	Jul		7.218.629	54.773	4.916	0	kWh
	Aug		7.281.270	24.055	4.513	0	kWh
	Sep		7.375.063	31.869	4.134	0	kWh
	Okt		8.053.828	48.721	4.582	0	kWh
	Nov		8.948.126	64.329	6.673	0	kWh
	Dez		9.739.868	96.380	8.067	0	kWh
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6		96.311.021	733.957	64.569	0

Netzerluste / ∅ Beschaffungspreis	EnWG	Menge	Einheit	Preis	Einheit
	§ 23c Abs. 3 Nr. 7	2.064.759	kWh	24,445	Ct/kWh