

Netzebene	EnWG	StromNEV	HS/MS	MS	MS/NS	NS	Einheit
Jahreshöchstlast	§ 23c Abs. 3 Nr. 1		20.303	16.152	12.789	12.360	kW
Summe der Netzverluste	§ 23c Abs. 3 Nr. 2		0	649.308	739.678	1.919.143	kWh
Höchstentnahmelast	§ 23c Abs. 3 Nr. 5		0	15.934	12.483	12.486	kW
Bezug aus vorgelagerter Ebene	§ 23c Abs. 3 Nr. 5		0	71.084.740	53.351.768	54.679.897	kWh
zum Zeitpunkt	§ 23c Abs. 3 Nr. 5		01.01.21 00:15	10.12.21 12:15	18.11.21 18:30	18.11.21 18:30	Uhr MEZ
Durchschnittsverluste je Netzebene		§ 10 Abs. 2	0,00	0,85	1,30	2,89	%
Stromkreislänge	Kabel	§ 23c Abs. 1 Nr. 1		127,184		362,400	km
Stromkreislänge	Freileitungen	§ 23c Abs. 1 Nr. 1		10,316		25,570	km
installierte Leistung	§ 23c Abs. 1 Nr. 2		0		68900		kVA
Entnommene Jahresarbeit	inkl. nachgel. NE	§ 23c Abs. 1 Nr. 3	96.781.528	75.495.647	56.082.221	64.412.195	kWh
Anzahl Letztverbraucheranschlüsse			1	43	7	5.749	Stück
Anzahl Stationen			0		161		Stück
Anzahl Stationstrafos	primär und sekundär je 1 Entnahmestelle je Stationstrafos		0		175		Stück
Anzahl Entnahmestellen (incl. Trafos)	§ 23c Abs. 1 Nr. 4		1	218	182	5.749	Stück
Einwohnerzahl	§ 23c Abs. 1 Nr. 5					25.067	Stück
Flächen	versorgte	§ 23c Abs. 1 Nr. 6				10,56	km <sup>2</sup>
Flächen	geografische	§ 23c Abs. 1 Nr. 7		77,97			km <sup>2</sup>
leistungsgem. Entnahmestellen	RLM/ZSGM	§ 23c Abs. 1 Nr. 8	1	43	7	115	Stück
sonstige Entnahmestellen	HA/Stationen	§ 23c Abs. 1 Nr. 8	0	175	175	5.634	Stück
grundzuständiger Messstellenbetreiber	analog	§ 23c Abs. 1 Nr. 9				Stadtwerke Waldshut-Tiengen GmbH	
grundzuständiger Messstellenbetreiber	IMSys/mMe	§ 23c Abs. 1 Nr. 9				Stadtwerke Waldshut-Tiengen GmbH	
Ansprechpartner Netzzugangsfragen	§ 23c Abs. 1 Nr. 10					siehe Kontaktdatenblatt Netzbetreiber	
Anzahl Netzkunden unmittelbar	§ 28 S.2 ARegV			netzebenenunabhängig		15.685	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		4.752	280.105	433.100	278.940	kWh
	Feb		11	293.986	304.788	578.336	kWh
	Mrz		0	382.479	364.887	1.076.507	kWh
	Apr		24	446.938	294.167	1.352.749	kWh
	Mai		27	461.474	307.474	1.438.521	kWh
	Jun		0	451.528	173.319	1.494.227	kWh
	Jul		0	404.792	187.660	1.332.958	kWh
	Aug		0	384.983	139.355	1.231.162	kWh
	Sep		1	362.600	179.729	1.143.068	kWh
	Okt		0	311.373	295.682	844.289	kWh
	Nov		8	275.222	391.489	485.248	kWh
	Dez		138	262.330	398.581	410.508	kWh
Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6		4.961	4.317.807	3.470.232	11.666.512	kWh

Netzebene	EnWG	HS	HS/MS	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch Rückspeisungen aus unterlagerter Netzebene (eigenes Netz)	Jan		0	22	0	0	kWh
	Feb		0	993	0	0	kWh
	Mrz		0	4.335	493	173	kWh
	Apr		0	14.560	5.944	4.817	kWh
	Mai		0	27.217	8.092	6.999	kWh
	Jun		0	14.958	1.961	1.902	kWh
	Jul		0	12.319	1.277	1.106	kWh
	Aug		0	7.926	152	63	kWh
	Sep		0	7.470	113	10	kWh
	Okt		0	2.956	0	0	kWh
	Nov		0	227	0	0	kWh
	Dez		0	38	0	0	kWh
Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6		0	93.021	18.032	15.070	kWh

Netzebene	EnWG	HS/MS	MS	MS/NS	NS	Einheit	
Summe Einspeisungen durch Bezug vom vorgelagerter Netzbetreiber (Übergabestellen)	Jan		9.576.451	122.640	8.600	0	kWh
	Feb		8.239.714	129.968	6.241	0	kWh
	Mrz		8.305.006	87.918	5.209	0	kWh
	Apr		6.804.087	71.052	3.780	0	kWh
	Mai		6.823.390	91.833	3.749	0	kWh
	Jun		6.880.258	49.549	2.823	0	kWh
	Jul		7.614.159	62.138	3.578	0	kWh
	Aug		7.331.155	39.640	3.084	0	kWh
	Sep		7.169.433	35.618	3.562	0	kWh
	Okt		8.728.913	64.269	5.367	0	kWh
	Nov		9.544.200	92.392	7.614	0	kWh
	Dez		9.739.746	121.575	7.603	0	kWh
Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6		96.756.514	968.592	61.211	0	kWh

EnWG	Menge	Einheit	Preis	Einheit	
Netzverluste / ∅ Beschaffungspreis	§ 23c Abs. 3 Nr. 7	3.308.129	kWh	11,191	Ct/kWh