Veröffentlichungsdaten Stromnetz **Stadtwerke Waldshut-Tiengen GmbH** 31.12.2025

Netzdaten		EnWG	MS	MS/NS	NS	Einheit
Jahreshöchstlast (excl. Netzverluste)		§ 23c Abs. 3 Nr. 1	18.440	13.515	14.152	kW
Jahreshöchstlast (incl. Netzverluste)		§ 23c Abs. 3 Nr. 1	18.759	13.681	15.803	kW
Bezug aus eigener vorgel. NE		§ 23c Abs. 3 Nr. 5	0	47.919.910	47.634.151	kWh
Höchstentnahmelast eigene vorgel. NE		§ 23c Abs. 3 Nr. 5	0	13.270	13.153	kW
zum Zeitpunkt		§ 23c Abs. 3 Nr. 5	---	17.02.25 18:30	17.02.25 18:30	Uhr MEZ
Stromkreislänge	Kabel	§ 23c Abs. 1 Nr. 1	140,450		374,120	km
Stromkreislänge	Freileitungen	§ 23c Abs. 1 Nr. 1	1,300		22,590	km
installierte Leistung		§ 23c Abs. 1 Nr. 2		71.560		kVA
Entnommene Jahresarbeit	inkl. nachgel. NE	§ 23c Abs. 1 Nr. 3	81.185.330	49.528.850	57.212.682	kWh
Anzahl Netzkunden			45	7	15.464	Stück
Anzahl Stationen				164		Stück
Anzahl Stationstrafos	*primär und sekundär je 1 Entnahmestelle je Stationstrafo*			186		Stück
Anzahl Entnahmestellen (incl.Trafos)		§ 23c Abs. 1 Nr. 4	231	193	15.464	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			25.137	Stück
Flächen	versorgte	§ 23c Abs. 1 Nr. 6			10,56	km²
Flächen	geografische	§ 23c Abs. 1 Nr. 7	77,97			km²
leistungsgem. Entnahmestellen	RLM/ZSGM	§ 23c Abs. 1 Nr. 8	45	7	112	Stück
sonstige Entnahmestellen	Trafos bzw. SLP-Kunden	§ 23c Abs. 1 Nr. 8	186	186	15.352	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 (nur unmittelbare)	§ 28 S.2 ARegV			netzebenenunabhängig	15.516	Stück
Belegenheit Netzgebiet	§ 28 S.2 ARegV				Baden-Württemberg	

	EnWG		MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch dezentrale Erzeugung in der Netzebene		Jan	358.004	300.842	686.568	kWh
		Feb	313.257	274.197	723.191	kWh
		Mrz	417.523	275.233	1.108.908	kWh
		Apr	491.418	221.338	1.922.376	kWh
		Mai	511.833	186.542	1.974.244	kWh
		Jun	487.730	80.807	2.114.057	kWh
		Jul	451.841	34.793	1.893.011	kWh
		Aug	441.079	14.524	1.831.761	kWh
		Sep	379.668	85.260	1.275.711	kWh
		Okt	374.861	246.868	1.098.700	kWh
		Nov	334.677	264.801	625.457	kWh
		Dez	331.157	300.543	446.894	kWh
	§ 23c Abs. 3 Nr. 6	Jahr	4.893.049	2.285.748	15.700.880	kWh

	EnWG		HS/MS	MS	MS/NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch Rückspeisungen aus unterlagerter Netzebene (eigenes Netz)		Jan	0	0	0	kWh
		Feb	0	0	0	kWh
		Mrz	0	65.577	63.775	kWh
		Apr	0	290.854	289.609	kWh
		Mai	0	376.044	381.979	kWh
		Jun	0	455.486	486.176	kWh
		Jul	0	240.433	269.463	kWh
		Aug	0	354.888	386.766	kWh
		Sep	0	135.888	148.429	kWh
		Okt	0	24.249	24.254	kWh
		Nov	0	0	0	kWh
		Dez	0	0	0	kWh
	§ 23c Abs. 3 Nr. 6	Jahr	0	1.943.418	2.050.451	kWh

	EnWG		MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch Bezug vom vorgelagerter Netzbetreiber (Übergabestellen)		Jan	8.513.353	0	11.165	kWh
		Feb	7.774.996	0	9.115	kWh
		Mrz	6.637.862	0	5.789	kWh
		Apr	4.736.995	0	4.886	kWh
		Mai	4.717.271	0	5.017	kWh
		Jun	4.550.217	0	4.388	kWh
		Jul	5.421.440	0	5.523	kWh
		Aug	4.458.800	0	4.851	kWh
		Sep	5.890.181	0	5.540	kWh
		Okt	7.053.312	0	6.920	kWh
		Nov	7.851.365	0	7.955	kWh
		Dez	8.478.169	0	9.222	kWh
	§ 23c Abs. 3 Nr. 6	Jahr	76.083.961	0	80.373	kWh

	EnWG	Netzebene	Menge	Einheit	Menge	Einheit
Netzverluste		HS	0	kWh	0,00	%
		HS/MS	0	kWh	0,00	%
		MS	829.204	kWh	1,00	%
		MS/NS	783.842	kWh	1,50	%
		NS	4.111.715	kWh	6,48	%
	§ 23c Abs. 3 Nr. 7	gesamt	5.724.761	kWh	5,84	%
∅ Beschaffungspreis Netzverluste	§ 23c Abs. 3 Nr. 7				9,732	Ct/kWh