

Erläuterungs-Nr. => § 23b Abs. 1 Nr. =>			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Unternehmen	Verfahren	Jahr	Beschiedene EOG	Angepasste EOG	Summierter Kapitalkostenaufschlag (beschiedener Wert)	Dauerhaft nicht beeinflussbare Kosten des Jahres (beschiedener Wert)	Dauerhaft nicht beeinflussbare Kosten des Jahres (Anpassungswert)	Volatile Kosten (beschiedener Wert)	Volatile Kosten (Anpassungswert)	Jährliche beeinflussbare Kosten (beschiedener Wert)	Jährliche vorübergehend nicht beeinflussbare Kosten (beschiedener Wert)	Kosten für Forschung und Entwicklung (beschiedener Wert)	Kosten für Forschung und Entwicklung (Anpassungswert)	Regulierungskontosaldo des Jahres
			[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]
Stadtwerke Waldshut-Tiengen GmbH	Vereinfachtes Verfahren	2022	6.632.401	7.780.021	718.979	3.445.742	3.709.972	135.409		202.978	105.510	3.082.099	0	0
Stadtwerke Waldshut-Tiengen GmbH	Vereinfachtes Verfahren	2023	6.602.535	8.574.833	787.579	3.445.742	3.856.944	135.409		537.275	104.575	3.054.804	0	0

Erläuterungs-Nr. => § 23b Abs. 1 Nr. =>			13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Unternehmen	Verfahren	Jahr	Zu- bzw. Abschlag aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos 2013 - 2016	Zu- bzw. Abschlag aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos 2017	Zu- bzw. Abschlag aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos 2018	Zu- bzw. Abschlag aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos 2019	Zu- bzw. Abschlag aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos 2020	Zu- bzw. Abschlag aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos 2021	Effizienzwert TOTEX / SFA	Effizienzwert TOTEX / DEA	Effizienzwert sTOTEX / SFA	Effizienzwert sTOTEX / DEA	Angewendeter Effizienzwert	Angewendeter Supereffizienzwert
			[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[%]	[%]	[%]	[%]	[%]	[%]
Stadwerke Waldshut-Tiengen GmbH	Vereinfachtes Verfahren	2022	257.842			-7.518								96,69%
Stadwerke Waldshut-Tiengen GmbH	Vereinfachtes Verfahren	2023	257.842											96,69%

Erläuterungs-Nr. =>			25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
§ 23b Abs. 1 Nr. =>			7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Unternehmen	Verfahren	Jahr	Effizienzbonus	Messstellen (Strom)	Stromkreislänge HS - Kabel (Strom)	Stromkreislänge HS - Freileitungen (Strom)	Netzlänge (Kabel + Freileitungen) MS (Strom)	Netzlänge (Kabel + Freileitungen inkl. Hausanschlussleitungen und Straßenbeleuchtung) NS (Strom)	Zeitgleiche Jahreshöchstlast HS/MS (Strom)	Zeitgleiche Jahreshöchstlast MS/NS (Strom)	Installierte Erzeugungsleistung HoeS, HoeS/HS, HS und HS/MS (Strom)	Installierte Erzeugungsleistung MS, MS/NS und NS (Strom)	Summe der Aufwandsparameter nach § 14 Abs. 1 Nr. 1 und 2 ARegV	Summe der Aufwandsparameter nach § 14 Abs. 1 Nr. 3 ARegV
			[EURO]	[Anzahl]	[km]	[km]	[km]	[km]	[kW]	[kW]	[kW]	[kW]	[EURO]	[EURO]
Stadwerke Waldshut-Tiengen GmbH	Vereinfachtes Verfahren	2022												
Stadwerke Waldshut-Tiengen GmbH	Vereinfachtes Verfahren	2023												

Erläuterungs-Nr. =>		37	53	54	55	56	57	38	58	
§ 23b Abs. 1 Nr. =>		9	10	11	12 a)	12 a)	12 b)	15	16	
Unternehmen	Verfahren	Jahr	Kostenanteil für Investitionsmaßnahmen (Anpassungswert)	Auf- und Abschläge auf die Erlösobergrenze aus dem Bescheid zum Qualitätselement	Die vom ÜNB aufgrund der FSV Redispatch jährlich gemäß § 4 Abs. 3 Nr. 2 i.V.m. 11 Abs. 2 S. 2 ARegV angepassten dbnk für Maßnahmen nach § 13a EnWG, zzgl. der Auf- oder Abschläge auf die EOG nach § 17 ARegV / Die vom VNB nach §§ 34 Abs. 8 S. 1, 11 Abs. 5 S. 1 Nr. 2 ARegV jährlich angepassten Kosten für Maßnahmen nach § 13a	Die vom Netzbetreiber aufgrund der FSV Netzreserve jährlich gemäß § 4 Abs. 3 Nr. 2 i.V.m. 11 Abs. 2 S. 2 ARegV angepassten dbnk für die Kraftwerksreserven der Transportnetzbetreiber nach § 13d EnWG	Die vom Netzbetreiber jährlich gemäß § 4 Abs. 3 Nr. 2 i.V.m. 11 Abs. 2 S. 1 Nr. 16 ARegV angepassten dbnk nach den Vorschriften der Kapazitätsreserve nach § 13e Abs. 3 EnWG	Die vom Netzbetreiber jährlich gemäß § 4 Abs. 3 Nr. 2 i.V.m. 11 Abs. 2 S. 1 Nr. 16 ARegV angepassten dbnk nach den Bestimmungen zur Stilllegung von Braunkohlekraftwerken nach § 13g EnWG	Vorgelagerte Netzkosten (Plankosten)	Vermiedene Netzentgelte (Plankosten)
			[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]
Stadwerke Waldshut-Tiengen GmbH	Vereinfachtes Verfahren	2022							3.229.932	148.496
Stadwerke Waldshut-Tiengen GmbH	Vereinfachtes Verfahren	2023							3.364.664	150.605

					39	40	41	42	43
					8	8	8	8	8
§ 23b Abs. 1 Nr. 8 =>									
Unternehmen	Netzbetreiber-Verpächter-ID	Energie-träger	Verfahren	Jahr	Ausgangsniveau	Betriebsnotwendiges Vermögen gem. § 7 StromNEV	Sachanlagevermögen in Summe gem. § 7 StromNEV	Kalkulatorische Restwerte der Altanlagen bewertet zu historischen AKHK gem. § 7 StromNEV	Kalkulatorische Restwerte der Altanlagen bewertet zu Tagesneuwerten gem. § 7 StromNEV
					[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]
Stadwerke Waldshut-Tiengen GmbH	NB	Strom	Vereinfachtes Verfahren	2023	6.851.568	18.451.744	17.367.962	4.007.984	3.121.630

					44	45	46	48	50
					8	8	8	8	8
§ 23b Abs. 1 Nr. 8 =>									
Unternehmen	Netzbetreiber-Verpächter-ID	Energie-träger	Verfahren	Jahr	Kalkulatorische Restwerte der Neuanlagen gem. § 7 StromNEV	Betriebsnotwendiges Finanzanlagevermögen gem. § 7 StromNEV	Betriebsnotwendiges Umlaufvermögen gem. § 7 StromNEV	Abzugskapital nach § 7 StromNEV sowie verzinsliches Fremdkapital	Betriebsnotwendiges Eigenkapital gem. § 7 StromNEV
					[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]
Stadwerke Waldshut-Tiengen GmbH	NB	Strom	Vereinfachtes Verfahren	2023	10.238.348	0	1.083.782	8.614.396	9.837.347 €

Unternehmen	Netzbetreiber- Verpächter- ID	Energie- träger	Verfahren	Jahr	Gewerbesteuerhebesatz	Gewerbesteuermesszahl
					[%]	[%]
Stadwerke Waldshut-Tiengen GmbH	NB	Strom	Vereinfachtes Verfahren	2023	395,00%	3,50%

Veröffentlichung von Entscheidungen nach § 74 EnWG

Daten zum Netzbetreiber

Firma des Netzbetreibers
Teilnahme am vereinfachten Verfahren gemäß § 24 ARegV
Sparte
Regulierungsperiode

Stadtwerke Waldshut-Tiengen GmbH
Ja
Strom
3. Regulierungsperiode

Daten zuletzt aktualisiert am:

27.02.2025

			2016	2019	2020	2021	2022	2023
			Basisjahr t ₀	t ₁	t ₂	t ₃	t ₄	t ₅
Erlösobergrenzen	Wert der kalenderjährlichen Erlösobergrenzen nach § 4 Absatz 2 Satz 1 ARegV	EUR	Bescheid der LRegB vom 26.07.2023	6.737.400 €	6.705.207 €	6.667.742 €	6.632.401 €	6.602.535 €
Saldo des Regulierungskontos	Verzinsten Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2016	1.423.445 €	Bescheid der LRegB vom 09.03.2022			
	Verzinsten Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2017	138.771 €	Bescheid der LRegB vom 09.03.2022			
	Verzinsten Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2018	-21.817 €	Bescheid der LRegB vom 09.03.2022			
	Verzinsten Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2019					
	Verzinsten Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2020					
	Verzinsten Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2021					
	Summe der Zu- und Abschläge aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 3 ARegV	EUR	zum 31.12.2016	257.842 €	257.842 €	257.842 €	257.842 €	257.842 €
	Summe der Zu- und Abschläge aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 3 ARegV	EUR	zum 31.12.2017	48.265 €	48.265 €	48.265 €		
	Summe der Zu- und Abschläge aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 3 ARegV	EUR	zum 31.12.2018		-7.518 €	-7.518 €	-7.518 €	
	Summe der Zu- und Abschläge aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 3 ARegV	EUR	zum 31.12.2019					
Summe der Zu- und Abschläge aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 3 ARegV	EUR	zum 31.12.2020						
Kapitalkostenaufschlag	Jährlicher ermittelter Kapitalkostenaufschlag nach § 4 Absatz 4 Satz 1 Nummer 1 ARegV i.V.m. § 10a ARegV als Summenwert	EUR		309.408 €	431.775 €	549.254 €	718.979 €	787.579 €
			Bescheid der LRegB vom 18.12.2019	Bescheid der LRegB vom 06.05.2020	Bescheid der LRegB vom 27.10.2021	Bescheid der LRegB vom 10.08.2022	Bescheid der LRegB vom 29.06.2023	