

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]
Stadwerke Ditzingen GmbH & Co. KG	Regelverfahren	2022	0	6.992.157	817.374	0	4.313.889	0	0	0	0	0	0	0
Stadwerke Ditzingen GmbH & Co. KG	Regelverfahren	2023	0	8.483.088	922.847	0	5.366.022	0	0	0	0	0	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 Ditzingen GmbH & Co. KG	Regelverfahren	2022	0		0	0			0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Stadwerke Ditzingen GmbH & Co. KG	Regelverfahren	2023	0			0			0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

Erläuterungs-Nr. => § 23b Abs. 1 Nr. =>			25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
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 Ditzingen GmbH & Co. KG	Regelverfahren	2022	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Stadwerke Ditzingen GmbH & Co. KG	Regelverfahren	2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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 Erlösgrenze 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 i.V.m. 4 Abs. 3 EnWG	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 Kosten der ÜNB für 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]
Stadtwerke Ditzingen GmbH & Co. KG	Regelverfahren	2022		28.566	0				4.532.824	8.907
Stadtwerke Ditzingen GmbH & Co. KG	Regelverfahren	2023		-18.821	0				5.357.115	8.907

Erläuterungs-Nr.=>					39	40	41	42	43
§ 23b Abs. 1 Nr. 8 =>					8	8	8	8	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 Ditzingen GmbH & Co. KG	NB	Strom	Regelverfahren	2022	Strom-NB ab 01.01.2020 - NÜ §26 Abs. 1 ARegV	0	0	0	0

Erläuterungs-Nr.=>					44	45	46	48	50
§ 23b Abs. 1 Nr. 8 =>					8	8	8	8	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 Ditzingen GmbH & Co. KG	NB	Strom	Regelverfahren	2022	0	0	0	0	0 €

Erläuterungs-Nr.=>					51	52
§ 23b Abs. 1 Nr. 8 =>					8	8
Unternehmen	Netzbetreiber- Verpächter- ID	Energie- träger	Verfahren	Jahr	Gewerbesteuerhebesatz	Gewerbesteuermesszahl
					[%]	[%]
Stadwerke Ditzingen GmbH & Co. KG	NB	Strom	Regelverfahren	2022	0,00%	3,50%

Veröffentlichung von Entscheidungen nach § 74 EnWG

Daten zum Netzbetreiber
 Firma des Netzbetreibers
 Teilnahme am vereinfachten Verfahren gemäß § 24 ARegV
 Sparte
 Regulierungsperiode
 Daten zuletzt aktualisiert am:

Stadtwerke Ditzingen GmbH & Co. KG
Nein
Strom
3. Regulierungsperiode
13.03.2025

		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											
Saldo des Regulierungskontos	Verzinsten Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2016										
	Verzinsten Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2017										
	Verzinsten Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2018										
	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										
Summe der Zu- und Abschläge aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 3 ARegV	EUR	zum 31.12.2017											
Summe der Zu- und Abschläge aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 3 ARegV	EUR	zum 31.12.2018											
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		Strom-NB ab 01.01.2020	462.615 €		497.285 €		817.374 €		922.847 €		
					Beschleid der LRegB vom 09.07.2020		Beschleid der LRegB vom 25.01.2022		Beschleid der LRegB vom 28.02.2024		Beschleid der LRegB vom 28.02.2024		
Dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile	Nicht beeinflussbare Kostenanteile nach § 11 Absatz 2 ARegV als Summenwert	EUR											
	Jährliche Anpassung nach § 4 Absatz 3 Satz 1 Nummer 2 ARegV als Summenwert	EUR											
Investitionsmaßnahmen	Jährlich tatsächlich entstandene Kostenanteile nach § 11 Absatz 2 Satz 1 Nummer 6 ARegV als Summenwert	EUR											
Erforderliche Inanspruchnahme vorgelagerter Netzebenen	Jährlich tatsächlich entstandene Kostenanteile nach § 11 Absatz 2 Satz 1 Nummer 4 ARegV als Summenwert	EUR											
Vermiedene Netzentgelte	Jährlichen tatsächlich entstandene Kostenanteile nach § 11 Absatz 2 Satz 1 Nummer 8 ARegV als Summenwert	EUR											
Volatile Kostenanteile	Jährlich volatile Kostenanteile nach § 11 Absatz 5 ARegV als Summenwert	EUR											
Auf- und Abschläge auf die Erlösobergrenze nach dem individuellen Qualitätselement	Qualitätselement nach § 19 ARegV	EUR	Zu- oder Abschlag	0 €	0 €	0 €	28.566 €	-18.821 €					
							Beschleid der LRegB vom 24.01.2022	Beschleid der LRegB vom 05.12.2022					