

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]
Energieversorgung Filstal GmbH & Co. I	Regelverfahren	2022	8.817.180	12.568.149	1.824.141	4.611.718	6.240.542	192.985	379.301	181.621	4.101.902	0	0	0
Energieversorgung Filstal GmbH & Co. I	Regelverfahren	2023	8.820.821	13.832.180	1.919.130	4.611.718	7.023.721	192.985	1.003.995	179.242	4.048.169	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]	[%]	[%]	[%]	[%]	[%]	[%]
Energieversorgung Filstal GmbH & Co. I	Regelverfahren	2022	-238.378			-41.293			95,61%	95,01%	95,76%	92,74%	95,76%	0,00%
Energieversorgung Filstal GmbH & Co. I	Regelverfahren	2023	-238.378						95,61%	95,01%	95,76%	92,74%	95,76%	0,00%

Erläuterungs-Nr. => § 23b Abs. 1 Nr. =>			25 7	26 7	27 7	28 7	29 7	30 7	31 7	32 7	33 7	34 7	35 7	36 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]
Energieversorgung Filstal GmbH & Co. I	Regelverfahren	2022	0	34.278	0	0	287	656	0	25.674	0	27.678	4.959.670	5.082.857
Energieversorgung Filstal GmbH & Co. I	Regelverfahren	2023	0	34.278	0	0	287	656	0	25.674	0	27.678	4.959.670	5.082.857

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]
Energieversorgung Filstal GmbH & Co. I	Regelverfahren	2022		-139.889					5.576.918	460.924
Energieversorgung Filstal GmbH & Co. I	Regelverfahren	2023		-20.782					6.477.762	309.561

					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]
Energieversorgung Filstal GmbH & Co. KG	NB	Strom	Regelverfahren	2023	9.335.335	3.878.275	1.894.245	1.025.008	0
Energieversorgung Filstal GmbH & Co. KG	VP1	Strom	Regelverfahren	2023	1.957.748	25.340.394	25.340.394	6.817.379	5.003.199

§ 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]
Energieversorgung Filstal GmbH & Co. KG	NB	Strom	Regelverfahren	2023	869.236	0	1.984.031	4.207.448	-329.173 €
Energieversorgung Filstal GmbH & Co. KG	VP1	Strom	Regelverfahren	2023	13.519.815	0	0	7.680.093	17.660.301 €

§ 23b Abs. 1 Nr. 8 =>					8	8
Unternehmen	Netzbetreiber- Verpächter- ID	Energie- träger	Verfahren	Jahr	Gewerbesteuerhebesatz	Gewerbesteuermesszahl
					[%]	[%]
Energieversorgung Filstal GmbH & Co. KG	NB	Strom	Regelverfahren	2023	365,00%	3,50%
Energieversorgung Filstal GmbH & Co. KG	VP1	Strom	Regelverfahren	2023	365,00%	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:

Energieversorgung Filstal GmbH & Co. KG	
Nein	
Strom	
3. Regulierungsperiode	
18.02.2025	

				2016	2019	2020	2021	2022	2023
				Basissjahr 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	Beschaid der LRegB vom 29.04.2022		9.071.905 €	9.005.779 €	8.922.177 €	8.817.180 €	8.820.821 €
Saldo des Regulierungskontos	Verzinsten Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2016		-1.315.993 €	Bescheid der LRegB vom 19.03.2019			
	Verzinsten Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2017		89.586 €	Bescheid der LRegB vom 27.05.2019			
	Verzinsten Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2018		-119.835 €	Bescheid der LRegB vom 28.07.2021			
	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		-238.378 €	-238.378 €	-238.378 €	-238.378 €	-238.378 €
	Summe der Zu- und Abschläge aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 3 ARegV	EUR	zum 31.12.2017		30.632 €	30.632 €	30.632 €		
	Summe der Zu- und Abschläge aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 3 ARegV	EUR	zum 31.12.2018			-41.293 €	-41.293 €	-41.293 €	
	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			840.870 €	1.032.979 €	1.248.630 €	1.824.141 €	1.919.130 €
					Beschaid der LRegB vom 02.06.2022	Beschaid der LRegB vom 28.02.2024	Beschaid der LRegB vom 28.02.2024	Beschaid der LRegB vom 28.02.2024	Beschaid 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 €	-139.889 €	-20.782 €
					Beschaid der LRegB vom 30.07.2020	Beschaid der LRegB vom 30.07.2020	Beschaid der LRegB vom 27.04.2021	Beschaid der LRegB vom 08.02.2022	Beschaid der LRegB vom 02.12.2022