Erläuterungs-Nr.=> § 23b Abs. 1 Nr. =>			1 1	2	3 2	4 3	5	8	9	10 5	11 5
Unternehmen	Verfahren	Jahr	Beschiedene EOG	Angepasste EOG	Kapitalkostenaufschlag (beschiedener Wert)	(beschiedener Wert)	beeinflussbare Kosten des Jahres (Anpassungswert)	Kosten (beschiedener Wert)	nicht beeinfrussbare Kosten (beschiedener Wert)	Entwicklung (beschiedener Wert)	Kosten für Forschung und Entwicklung (Anpassungswert)
			[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]
EGT Energie GmbH	Vereinfachtes Verfahren	2022	3.303.493	4.040.231	591.093	592.957	716.123	185.290	2.647.890	0	0

12.10.2023

Erläuterungs-Nr.=> § 23b Abs. 1 Nr. =>			12 6	13 6	14 6	15 6	16 6	17 6	19 7	20 7	21 7
Unternehmen	Verfahren	Jahr		Zu- bzw. Abschlag aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos 2012 - 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			Effizienzwert sTOTEX / SFA
			[EURO]	[EURO]					[%]	[%]	[%]
T Energie GmbH	Vereinfachtes Verfahren	2022		174.926		-1.265	-192.408	17.179			

12.10.2023 2/7

STOTEA / DEA Entizienzwert Superentizienzwert (Gas) (Gas) (Terreinstatie unit mit der Netzlänge (Gas) (Gas)	Erläuterungs-Nr.=> § 23b Abs. 1 Nr. =>			22 7	23	24 7	25 7	26 7	27 7	29 7	30 7	31 7
[%] [%] [FURO] [Anzahi] [Anzahi] [m³] [m³]	Unternehmen	Verfahren	Jahr	STOTEX / DEA	Effizienzwert	Supereffizienzwert		Netzebenen HD2, HD3 und HD4 (Gas)	Letztverbrauchern/Netzko pplungspunkten (Gas)	der vorherrschenden Bodenklassen 4,5 und 6 (Tiefenstufe 0-1.m) mit der Netzlänge (Gas)	Jahreshöchstlast aller Ausspeisungen (Gas)	Rohrleitungsvolumen
				[%]	[%]	[%]	[EURO]	[Anzahl]	[Anzahl]	[km]	[m³]	[m³]

12.10.2023

€ Plauterungs-Mr. ⇒> § 236 Abs. 1 Nr. ⇒> Unternehmen	Verfahren	Jahr	35 7 Summe der Aufwandsparameter nach § 14 Abs. 1 Nr. 1 und 2 ARegV	36 7 Summe der Aufwandsparameter nach § 14 Abs. 1 Nr. 3 ARegV	9 Kostenanteil für Investitionsmaßnahmen (Anpassungswert)	38 15 Vorgelagerte Netzkosten (Plankosten)
			[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]
EGT Energie GmbH	Vereinfachtes Verfahren	2022				532.001

12.10.2023

4/7

Erläuterungs-Nr.=> 6 23b Abs. 1 Nr. 8 =>	-				39	40 8	41	42	43	44	45	46 8
	Netzbetreiber- Verpächter- ID	Energie- träger	Verfahren	Jahr	Ausgangsniveau	Betriebsnotwendiges Vermögen gem. § 7 GasNEV	Cashaula assusum äasa in	der Altanlagen bewertet	Kalkulatorische Restwerte der Altanlagen bewertet zu Tagesneuwerten gem. § 7 GasNEV	Kalkulatorische Restwerte	Betriebsnotwendiges Finanzanlagevermögen gem. § 7 GasNEV	Betriebsnotwendiges Umlaufvermögen gem. § 7 GasNEV
					[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]
EGT Energie GmbH	NB	Gas	Vereinfachtes Verfahren	2022	3.682.430	23.666.283	23.171.642	9.409.396	8.422.405	5.339.841	0	494.641

5/7

Erläuterungs-Nr.=>					48	50	51	52
§ 23b Abs. 1 Nr. 8 =>					8	8	8	8
Unternehmen	Netzbetreiber- Verpächter- ID	Energie- träger	Verfahren	Jahr	Abzugskapital gem. § 7 GashEV sowie verzinsliches Fremdkapital	Betriebsnotwendiges Eigenkapital gem. § 7 GasNEV	Gewerbesteuerhebesatz	Gewerbesteuermesszahl
					[EURO]	[EURO]	[%]	[%]
EGT Energie GmbH	NB	Gas	Vereinfachtes Verfahren	2022	3.638.690	20.027.593 €	350,00%	3,50%

Veröffentlichung von Entscheidungen nach § 74 EnWG

Daten zum Netzbetreiber Firma des Netzbetreibers

Teilnahme am vereinfachten Verfahren gemäß § 24 ARegV

Sparte Regulierungsperiode

EGT Energie GmbH Ja Gas
3. Regulierungsperiode

Daten zuletzt aktualisiert am: 12.10.2023

			2015	2018	2019	2020	2021	2022
			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 03.04.2019	3.533.711 €	3.496.022 €	3.450.886 €	3.376.789 €	3.303.493 €
	Verzinster Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2016	830.306 €	Bescheid der LRegB vom 18.	12.2017		
	Verzinster Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2017	-216.683 €	Bescheid der LRegB vom 28.	02.2019		
	Verzinster Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2018	-3.671 €	Bescheid der LRegB vom 17.	05.2023		
	Verzinster Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 AReqV	EUR	zum 31.12.2019	-562.929 €	Bescheid der LRegB vom 17.	05.2023		
	Verzinster Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2020	50.598 €	Bescheid der LRegB vom 01.	08.2023		
	Verzinster Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 AReqV	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	174.926 €	174.926 €	174.926 €	174.926 €	174.926 €
Saldo des Regulierungskontos	Summe der Zu- und Abschläge aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 3 ARegV	EUR	zum 31.12.2017		-74.089 €	-74.089 €	-74.089 €	
	Summe der Zu- und Abschläge aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 3 ARegV	EUR	zum 31.12.2018			-1.265 €	-1.265 €	-1.265 €
	Summe der Zu- und Abschläge aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 3 ARegV	EUR	zum 31.12.2019				-192.408 €	-192.408 €
	Summe der Zu- und Abschläge aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 3 ARegV	EUR	zum 31.12.2020					17.179 (
	Summe der Zu- und Abschläge aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 3 ARegV	EUR	zum 31.12.2021					
Kapitalkostenaufschlag	Jährlicher ermittelter Kapitalkostenaufschlag nach § 4 Absatz 4 Satz 1 Nummer 1 ARegV iV.m. § 10a ARegV als Summenwert	EUR		263.755 €	358.826 €	312.531 €	370.060 €	591.093 €
	-			Bescheid der LRegB vom 09.03.2018	Bescheid der LRegB vom 13.09.2019	Bescheid der LRegB vom 03.02.2021	Bescheid der LRegB vom 22.06.2022	Bescheid der LRegB vom 17.08.2022