

# Veröffentlichung von Daten nach § 31 ARegV und von Entscheidungen nach § 74 EnWG

## Daten zum Netzbetreiber

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

<b>Gemeindewerke Hardt</b>
<b>Ja</b>
<b>Strom</b>
<b>3. Regulierungsperiode</b>

Daten zuletzt aktualisiert am:

<b>27.04.2021</b>
-------------------

## Hinweise:

Betrag geschwätzt

\* Zugleich Veröffentlichung der Entscheidung nach § 74 EnWG

\*\*\* Aufgrund der Rechtsprechung des Bundesgerichtshofs zu § 31 ARegV wird von der Veröffentlichung vorläufig abgesehen (vgl. BGH, Beschluss vom 11.12.2018, Az. EnVR 1/18 und vom 08.10.2019, Az. EnVR 12/18).

§ 31 Abs. 1 ARegV	Nr.	Beschreibung	Währung	Basisjahr t <sub>0</sub>	2016	2019	2020	2021	2022	2023
					t <sub>0</sub>	t <sub>1</sub>	t <sub>2</sub>	t <sub>3</sub>	t <sub>4</sub>	t <sub>5</sub>
Nr. 1	Erlösobergrenzen *	Wert der kalenderjährlichen Erlösobergrenzen nach § 4 Absatz 2 Satz 1 ARegV	EUR	Bescheid der LRegB vom 04.09.2020		882.832 €	876.760 €	871.935 €	866.971 €	862.438 €
Nr. 2	Angepasster Wert der Erlösobergrenzen	Angepasster Wert der kalenderjährlichen Erlösobergrenzen nach § 4 Absatz 3 und 4 ARegV	EUR			950.317 €	982.834 €	1.051.129 €		
Nr. 3	Saldo des Regulierungskontos *	Verzinsten Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2016		-53.713 €			Bescheid der LRegB vom 24.02.2021	
		Verzinsten Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2017		-16.635 €			Bescheid der LRegB vom 24.02.2021	
		Verzinsten Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2018		-8.232 €			Bescheid der LRegB vom 27.04.2021	
		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		-9.730 €	-9.730 €	-9.730 €	-9.730 €	-9.730 €
		Summe der Zu- und Abschläge aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 3 ARegV	EUR	zum 31.12.2017		-5.786 €	-5.786 €	-5.786 €		
		Summe der Zu- und Abschläge aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 3 ARegV	EUR	zum 31.12.2018			-2.837 €	-2.837 €	-2.837 €	
		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								
Summe der Zu- und Abschläge aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 3 ARegV	EUR	zum 31.12.2021								

§ 31 Abs. 1  
ARegV

2016	2019	2020	2021	2022	2023
Basisjahr t <sub>0</sub>	t <sub>1</sub>	t <sub>2</sub>	t <sub>3</sub>	t <sub>4</sub>	t <sub>5</sub>

Nr.	Beschreibung	Einheit	2016		2019		2020		2021		2022		2023		
			Einheit	Wert	Einheit	Wert	Einheit	Wert	Einheit	Wert	Einheit	Wert	Einheit	Wert	
Nr. 4	Effizienzvergleich	Ermittelte Effizienzwerte nach §§ 12, 13 bis 15, 22 ARegV	%	TOTEX / SFA											
			%	TOTEX / DEA											
			%	sTOTEX / SFA											
			%	sTOTEX / DEA											
			%	Angewendeter Effizienzwert (§ 12 Abs. 3+4 ARegV)											
		Im Effizienzvergleich verwendete Aufwandsparameter nach § 12 Absatz 4a ARegV und § 14 ARegV ***	EUR	TOTEX											
			EUR	sTOTEX											
		Im Effizienzvergleich verwendete Vergleichsparameter nach § 13 ARegV ***	Anzahl	Anzahl der Messstellen (Normierungsparameter)											
			km	Stromkreislänge Kabel HS											
			km	Stromkreislänge Freileitung HS											
			km	Netzlänge MS (Kabel + Freileitung)											
			km	Netzlänge NS (Kabel + Freileitung inkl. Hausanschlüssen und Straßenbeleuchtung)											
			kW	tatsächliche zeitgleiche Jahreshöchstlast HS/MS											
			kW	tatsächliche zeitgleiche Jahreshöchstlast MS/NS											
kW	Summe der installierten Erzeugungsleistung der Ebenen HoeS, HoeS/HS, HS und HS/MS														
kW	Summe der installierten Erzeugungsleistung der Ebenen MS, MS/NS und NS														

Nr. 5	Effizienzbonus	Ermittelter Supereffizienzwert nach § 12a ARegV	%	
		Effizienzbonus	EUR	

Nr. 6 Erweiterungsfaktor entfällt ab der dritten Regulierungsperiode (§ 34 Abs. 7 Satz 1 ARegV)

Nr. 7	Kapitalkostenaufschlag ***	Jährlicher ermittelter Kapitalkostenaufschlag nach § 4 Absatz 4 Satz 1 Nummer 1 ARegV i.V.m. § 10a ARegV als Summenwert	EUR	
-------	----------------------------	---	-----	--

Bescheid der LRegB vom 04.02.2020      Bescheid der LRegB vom 13.08.2020

§ 31 Abs. 1  
ARegV

2016	2019	2020	2021	2022	2023
Basisjahr t <sub>0</sub>	t <sub>1</sub>	t <sub>2</sub>	t <sub>3</sub>	t <sub>4</sub>	t <sub>5</sub>

Nr. 8	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						
Nr. 9	Investitionsmaßnahmen ***	Jährlich <u>tatsächlich</u> entstandene Kostenanteile nach § 11 Absatz 2 Satz 1 Nummer 6 ARegV als Summenwert	EUR						
Nr. 10	Erforderliche Inanspruchnahme vorgelagerter Netzebenen ***	Jährlich <u>tatsächlich</u> entstandene Kostenanteile nach § 11 Absatz 2 Satz 1 Nummer 4 ARegV als Summenwert	EUR						
	Vermiedene Netzentgelte ***	Jährlichen <u>tatsächlich</u> entstandene Kostenanteile nach § 11 Absatz 2 Satz 1 Nummer 8 ARegV als Summenwert	EUR						
Nr. 11	Volatile Kostenanteile ***	Jährlich volatile Kostenanteile nach § 11 Absatz 5 ARegV als Summenwert	EUR						
Nr. 12	Ermittelte Kennzahlen zur Versorgungsqualität	Qualitätselement nach § 19 ARegV	Min/Jahr	SAIDI Mittelwert					
			Min/Jahr	ASIDI Mittelwert					
					für 2019	für 2020	für 2021	für 2022	für 2023
					0	0	0	0	0