



## Preise für Wärmelieferung aus Wärmenetzen

### Preisübersicht Fernwärme Mönchengladbach Seestadt mg+

#### 1 Aktueller Arbeits-, Emissions- und Grundpreis für Wärmelieferung im Mai 2025

- 1.1 Der aktuelle Arbeitspreis (AP) gemäß Preisgleitklausel in Nr. 2.2 beträgt:

	Aktueller Arbeitspreis Ct/kWh netto	Aktueller Arbeitspreis Ct/kWh brutto
Arbeitspreis (AP)	10,80	<b>12,85</b>

- 1.2 Der aktuelle Emissionspreis ( $W_{EP}$ ) gemäß Preisgleitklausel in Nr. 2.3 beträgt:

	Aktueller Emissionspreis Ct/kWh netto	Aktueller Emissionspreis Ct/kWh brutto
Emissionspreis ( $W_{EP}$ )	0,01	<b>0,01</b>

- 1.3 Der aktuelle Grundpreis (GP) gemäß Preisgleitklausel in Nr. 2.4 beträgt:

	Aktueller Grundpreis €/Jahr netto	Aktueller Grundpreis €/Jahr brutto
Grundpreis (GP)	85,06 €/kW	<b>101,22 €/kW</b>
multipliziert mit der Vertragsleistung in kW		multipliziert mit der Vertragsleistung in kW

- 1.4 Alle vorgenannten Bruttopreise verstehen sich inklusive der jeweils geltenden gesetzlichen Umsatzsteuer (derzeit 19 %).

1.5 Die Berechnung basiert auf folgenden aktuellen Werten, die in die Formeln in Nr. 2.2, Nr. 2.3 und Nr. 2.4 eingehen:

<b>A</b>	= Strompreisindex, Elektr. Strom, bei Abgabe an Sondervertragskunden	Index (2021 = 100)	<u>109,1</u>	Wert Oktober 2024
<b>THE</b>	= Erdgaspreis THE Q+1 der EEX	€/MWh	<u>47,8</u>	Wert 01.04. – 30.06.2025
<b>VPIW</b> = Wärmepreisindex (Fernwärme, einschl. Betriebskost.)		Index (2020 = 100)	<u>171,1</u>	Wert Oktober 2024
<b>CO<sub>2</sub></b>	= Kohlenstoffdioxid (CO <sub>2</sub> ) - Preis	€/tCO <sub>2</sub>	<u>55</u>	Emissionszertifikat 01.01. – 31.12.2025
<b>URF</b>	= Umrechnungsfaktor		158,19	Wert für den aktuellen Abrechnungsmonat
<b>L</b>	= Lohnindex Energie- und Wasserversorgung	Index (2020 = 100)	<u>114,6</u>	Wert 4. Quartal 2024
<b>I</b>	= Investitionsgüterindex	Index (2021 = 100)	<u>116,2</u>	Wert Oktober 2024
<b>W<sub>N</sub></b> = Preisbestandteil für Beschaffung sowie anteilige Betriebskosten		Ct/kWh	2,27	Errechneter Wert

Die Quelle der Werte ist als [Link](#) am betroffenen Wert hinterlegt.

1.6 Die Berechnung des W<sub>N</sub> basiert zusätzlich auf folgenden aktuellen Werten, die in die Formel in Nr. 2.2 eingehen:

<b>NNE<sub>Gas Gesamt</sub></b>	= Netznutzungengelte, Umla- gen, Abgaben und Steuern Erdgas	Ct/kWh	2,61	Errechneter Wert des Vorjahres 2024
<b>Netznutzung Erdgas Zonenpreis 1</b>				
Arbeit (RLM)		Ct/kWh	<u>0,4526</u>	Wert des Vorjahres 2024
gültig ab 01.01.2024				
<b>Leistungspreis Netznutzung Erdgas</b>				
Zonenpreis 1 (RLM)		Ct/kW	<u>1529</u>	Wert des Vorjahres 2024
gültig ab 01.01.2024				
<b>Festgelegte Vollbenutzungsstunden</b>	h		1.200	
<b>Spezifischer Leistungspreis Netznutzung</b>			1559 / 1.200	
Gas Zonenpreis 1 (RLM)		Ct/kWh	=	
gültig ab 01.01.2024			1,27	
<b>Obere Leistungsgrenze Netznutzung</b>				
Erdgas Zonenpreis 1 (RLM)		kW	<u>430</u>	Wert des Vorjahres 2024
gültig ab 01.01.2024				
<b>Messstellenbetrieb und Messung</b>			<u>21900 + 7665</u>	
Zählergruppe G 40 – G 100 Erdgas (RLM)		Ct/a	≡ <u>29565</u>	Wert des Vorjahres 2024
gültig ab 01.01.2024				
<b>Spezifischer Messpreis Netznutzung</b>			29565 / (430 x 1.200)	
Erdgas (RLM)		Ct/kWh	= 0,06	
gültig ab 01.01.2024				
<b>Konzessionsabgabe Erdgas</b>				
(Sondervertragskunden)		Ct/kWh	<u>0,03</u>	Wert des Vorjahres 2024
gültig ab 01.01.2024				
<b>Bilanzierungsumlage Erdgas (RLM)</b>			<u>0,00</u>	Wert des Vorjahres 2024
gültig ab 01.10.2024				
<b>Gasspeicherumlage</b>			<u>0,25</u>	Wert des Vorjahres 2024
gültig ab 01.07.2024				
<b>Energiesteuer Erdgas</b>			<u>0,55</u>	Steuertarif des Vorjahres 2024
gültig ab 01.01.2024				
<b>Konvertierungsumlage</b>			<u>0,00</u>	Wert des Vorjahres 2024
gültig ab 01.10.2024				

Die Quelle der Werte ist als [Link](#) am betroffenen Wert hinterlegt.

## 2 Preisänderung

- 2.1 Der Preis für die gelieferte Wärme besteht aus einem Arbeits-, einem Emissions- und einem Grundpreis. Diese sind gemäß Nr. 2.2, Nr. 2.3 und Nr. 2.4 veränderlich. Der jeweilige Emissionspreis wird gemäß dem Brennstoffemissionshandelsgesetz (BEHG) angepasst.
- 2.2 Der **Arbeitspreis** ändert sich jeweils zum 1.1., 1.4., 1.7. und 1.10. eines Jahres wie folgt:

$$AP = AP_0 \times (0,5 \times (0,85 \times A / A_0 + 0,15 \times THE / THE_0) + 0,5 \times (0,19 \times A / A_0 + 0,41 \times THE / THE_0 + 0,4 \times VPIW / VPIW_0)) + W_N$$

In dieser Formel bedeuten:

AP = aktueller Arbeitspreis in ct/kWh

AP<sub>0</sub> = Basis-Arbeitspreis: **3,8 ct/kWh**

0,5 = **50%** der Preisänderung entsprechen der **Kostenentwicklung (KE)** zur Wärmeerzeugung und -bereitstellung sowie wesentlichen **Verhältnissen auf dem Wärmemarkt (ME)**

0,85 = **85%** Anteil Kosten Wärmeerzeugung und -bereitstellung Strom

0,15 = **15%** Anteil Kosten Wärmeerzeugung und -bereitstellung Erdgas

0,19 = **19%** der Preisänderung entsprechen dem Energieeinsatz von Strom zur Wärmeerzeugung auf dem Wärmemarkt

0,41 = **41%** der Preisänderung entsprechen des Energieeinsatzes von Erdgas zur Wärmeerzeugung auf dem Wärmemarkt

0,4 = **40%** der Preisänderung entsprechen den wesentlichen Verhältnissen auf dem Wärmemarkt

A = **Folgewert:** vom Statistischen Bundesamt veröffentlichte Index der Erzeugerpreise gewerblicher Produkte, elektr. Strom, bei Abgabe an Sondervertragskunden (Code GP19-351114-01), Basisjahr 2021.

Zur Preisanpassung gelten folgende Werte:

**zum 01.01.:** veröffentlichter Stromindex für den Monat Juli des vorangegangenen Jahres

**zum 01.04.:** veröffentlichter Stromindex für den Monat Oktober des vorangegangenen Jahres

**zum 01.07.:** veröffentlichter Stromindex für den Monat Januar des laufenden Jahres

**zum 01.10.:** veröffentlichter Stromindex für den Monat April des laufenden Jahres

A<sub>0</sub> = Basis des Strompreisindex A: **74,2**

THE = **Folgewert:** Erdgaspreis THE der Leipziger Energiebörsen EEX ([www.powernext.com](http://www.powernext.com)) in €/MWh. Es gilt der durchschnittliche Erdgaspreis für das Folgequartal am jeweils letzten Handelstag.

Zur Preisanpassung gelten folgende Mittelwerte:

**zum 01.01.:** arithmetisches Mittel der tägl. Settlementpreise für Erdgas im 4. Quartal des vorangegangenen Jahres

**zum 01.04.:** arithmetisches Mittel der tägl. Settlementpreise für Erdgas im 1. Quartal des laufenden Jahres

**zum 01.07.:** arithmetisches Mittel der tägl. Settlementpreise für Erdgas im 2. Quartal des laufenden Jahres

**zum 01.10.:** arithmetisches Mittel der tägl. Settlementpreise für Erdgas im 3. Quartal des laufenden Jahres

THE<sub>0</sub> = Basispreis des THE: **11,73 €/MWh**

VPIW = **Folgewert:** Verbraucherpreisindex Wärme, Wärmepreisindex (Fernwärme, einschl. Betriebskost.) des Statistischen Bundesamtes (Code: CC13-77; Basisjahr 2020)

Zur Preisanpassung gelten folgende Werte:

**zum 01.01.:** veröffentlichter Wärmepreisindex für den Monat Juli des vorangegangenen Jahres

**zum 01.04.:** veröffentlichter Wärmepreisindex für den Monat Oktober des vorangegangenen Jahres

**zum 01.07.:** veröffentlichter Wärmepreisindex für den Monat Januar des laufenden Jahres

**zum 01.10.:** veröffentlichter Wärmepreisindex für den Monat April des laufenden Jahres

VPIW<sub>0</sub> = Basis des Wärmepreisindex VPIW: **101,7**

W<sub>N</sub> = Preisbestandteil für die Deckung von Kosten für Netznutzungsentgelte mit Mess-, Abrechnungs- und Messstellenkosten des Ausspeisenetzbetreibers, Konzessionsabgabe, Bilanzierungsumlage, Konvertierungsumlage, Gaspeicherumlage, Energiesteuer sowie benutzungsabhängige anteilige Betriebskosten (Wartung, Personal und Betriebsstrom).

### Berechnung $W_N$

$$W_N = 0,7 \times (0,4 \times (\text{NNE}_{\text{Gas Gesamt}})) + 0,5 \times (1,56 \times I / I_0) + 0,15 \times (A / A_0) + 0,35 \times (L / L_0)$$

In dieser Formel bedeuten:

$\text{NNE}_{\text{Gas Gesamt}}$  = Netznutzung Erdgas Zonenpreis 1 Arbeit (RLM) + Spezifischer Leistungspreis Netznutzung Gas Zonenpreis 1 (RLM) + Spezifischer Messpreis Netznutzung Erdgas (RLM) + Konzessionsabgabe Erdgas + Gasspeicherumlage + Bilanzierungsumlage Erdgas (RLM) + Konvertierungsumlage + Energiesteuer Erdgas

I = **Folgewert:** Index für die Erzeugnisse der Investitionsgüterproduzenten, veröffentlicht vom Statistischen Bundesamt (Investitionsgüter; Code: GP-X008; Basisjahr 2021)

Zur Preisanpassung gelten folgende Werte:

**zum 01.01.:** veröffentlichter Stromindex für den Monat Juli des vorangegangenen Jahres

**zum 01.04.:** veröffentlichter Stromindex für den Monat Oktober des vorangegangenen Jahres

**zum 01.07.:** veröffentlichter Stromindex für den Monat Januar des laufenden Jahres

**zum 01.10.:** veröffentlichter Stromindex für den Monat April des laufenden Jahres

$I_0$  = Basis des Investitionsgüterindex I: **98,1**

A = **Folgewert:** Strompreisindex des Statistischen Bundesamtes, elektr. Strom, bei Abgabe an Sondervertragskunden (Code: GP19-35114-01; Basisjahr 2021)

Zur Preisanpassung gelten folgende Werte:

**zum 01.01.:** veröffentlichter Stromindex für den Monat Juli des vorangegangenen Jahres

**zum 01.04.:** veröffentlichter Stromindex für den Monat Oktober des vorangegangenen Jahres

**zum 01.07.:** veröffentlichter Stromindex für den Monat Januar des laufenden Jahres

**zum 01.10.:** veröffentlichter Stromindex für den Monat April des laufenden Jahres

$A_0$  = Basis des Strompreisindex A: **74,2**

L = **Folgewert:** Index der tariflichen Stundenverdienste ohne Sonderzahl., veröffentlicht vom Statistischen Bundesamt, Quartalswerte (Code: WZ08-D-06 Energie- und Wasserversorgung, Basisjahr 2020)

Zur Preisanpassung gelten folgende Werte:

**zum 01.01.:** veröffentlichter Lohnindex im 3. Quartal des vorangegangenen Jahres

**zum 01.04.:** veröffentlichter Lohnindex im 4. Quartal des vorangegangenen Jahres

**zum 01.07.:** veröffentlichter Lohnindex im 1. Quartal des laufenden Jahres

**zum 01.10.:** veröffentlichter Lohnindex im 2. Quartal des laufenden Jahres

$L_0$  = Basis des Lohnindex L: **100,0**

### 2.3 Der **Emissionspreis** ändert sich monatlich wie folgt:

$$W_{EP} = CO_2 \times EF(Bs) \times (1 / URF) \times (1 / 10)$$

In dieser Formel bedeuten:

$W_{EP}$  = aktueller Emissionspreis in **ct/kWh**

$CO_2$  = Kohlenstoffdioxid ( $CO_2$ ) - Preis in EUR / t  $CO_2$  gemäß den für das jeweilige Lieferjahr gültigen maßgeblichen gesetzlichen Bestimmungen aus dem nationalen (§ 10 Abs. 2 BEHG) Emissionshandelssystem.

$EF(Bs)$  = Standardwert der Emissionsfaktoren für Brennstoffe. Gemäß Deutscher Emissionshandelsstelle (DEHSt) beträgt der Emissionsfaktor informativ für Erdgas **0,18139 t CO<sub>2</sub> / MWh (Hs)**

$URF$  = Umrechnungsfaktor= Wärmeliefermenge aus dem Wärmenetz für den jeweiligen Liefermonat in kWh dividiert durch die gemäß nationalem und ggf. europäischem Emissionshandelssystem relevanten Brennstoffmengen in der Erzeugungsanlage für den jeweiligen Liefermonat in kWh (Hs).

(1/10)= Umrechnung von €/MWh zu Ct/kWh

2.4 Der **Grundpreis** ändert sich jeweils zum 1.1., 1.4., 1.7. und 1.10. eines Jahres wie folgt:

$$GP = GP_0 \times (0,5 \times L / L_0 + 0,5 \times I / I_0)$$

In dieser Formel bedeuten:

$GP$  = aktueller Grundpreis

$GP_0$  = Basis-Grundpreis: Spezifischer Leistungspreis von 73,00 €/kW multipliziert mit der individuell vereinbarten Vertragsleistung des Kunden in Kilowatt

0,5 = **50%** des Grundpreises sind von der Entwicklung des Lohnindex abhängig

$L$  = **Folgewert:** Index der tariflichen Stundenverdienste ohne Sonderzahl., veröffentlicht vom Statistischen Bundesamt, Quartalswerte (Code: WZ08-D-06 Energie- und Wasserversorgung, Basisjahr 2020) Energie- und Wasserversorgung (WZ 2008 D-E oh. 37 u. 38/39, Basisjahr 2020)

Zur Preisanpassung gelten folgende Werte:

**zum 01.01.:** veröffentlichter Lohnindex im 3. Quartal des vorangegangenen Jahres

**zum 01.04.:** veröffentlichter Lohnindex im 4. Quartal des vorangegangenen Jahres

**zum 01.07.:** veröffentlichter Lohnindex im 1. Quartal des laufenden Jahres

**zum 01.10.:** veröffentlichter Lohnindex im 2. Quartal des laufenden Jahres

$L_0$  = Basis des Lohnindex  $L$ : **100,0**

0,5 = **50%** des Grundpreises sind von der Entwicklung des Investitionsgüterindex abhängig

$I$  = **Folgewert:** vom Statistischen Bundesamt veröffentlichter Index der Erzeugerpreise gewerblicher Produkte, Investitionsgüter (Code: GP-X008), Basisjahr 2021.

Zur Preisanpassung gelten folgende Werte:

**zum 01.01.:** veröffentlichter Investitionsgüterindex für den Monat Juli des vorangegangenen Jahres

**zum 01.01.:** veröffentlichter Investitionsgüterindex für den Monat Oktober des vorangegangenen Jahres

**zum 01.01.:** veröffentlichter Investitionsgüterindex für den Monat Januar des laufenden Jahres

**zum 01.10.:** veröffentlichter Investitionsgüterindex für den Monat April des laufenden Jahres

$I_0$  = Basis des Investitionsgüterindex  $I$ : **98,1**

2.5 Sollten die der Preisanpassung zugrundeliegenden Faktoren als Maßstab ungeeignet werden oder nicht mehr feststellbar sein, so sind sich die Vertragspartner darüber einig, dass der Lieferant eine dem wirtschaftlichen Erfolg gleichwertige Regelung als Anpassung vornehmen darf.

2.6 Alle vorgenannten Preise sind Nettopreise und verstehen sich zuzüglich der jeweils geltenden gesetzlichen Umsatzsteuer.

### 3 Gesetzliche Informationspflichten

**Verordnung über Allgemeine Bedingungen für die Versorgung mit Fernwärme (AVBFernwärmeV) und der Verordnung über die Verbrauchserfassung und Abrechnung bei der Versorgung mit Fernwärme oder Fernkälte (Fernwärme- oder Fernkälte-Verbrauchserfassungs- und -Abrechnungsverordnung - FFVAV)**

#### Energiemix in diesem Fernwärmennetz (Stand: 2024)

	Netz Seestadt mg+ Süd	Gesamtenergiemix
aus Wärmepumpen	Erzeugungsanteil	Erzeugungsanteil
hier von Umweltwärme	96,8 %	96,8 %
hier von Strom (Netzbezug)	78,6 %	78,6 %
hier von Strom (Photovoltaik)	9,2 %	9,2 %
aus Erdgaskessel	9,0 %	9,0 %
aus Erdgaskessel	3,2 %	3,2 %
aus Abwärme (Direktnutzung)	0 %	0 %
aus Heizölkessel	0 %	0 %
	100 %	100 %

#### Umweltauswirkungen nach Bilanzdaten 2024:

Primärenergiefaktor gem. AGFW FW 309-1 inkl. Kappung nach Gebäudeenergiegesetz	0,21
CO <sub>2</sub> -Emissionen gem. AGFW FW 309-1	64 Gramm/kWh
Anteil erneuerbare Energie gem. AGFW FW 309-5	92 %
Wärme-Netzeinspeisung	732 MWh/Jahr
Nutzbare Wärmeabgabe	676 MWh/Jahr
Netzverluste absolut	56 MWh/Jahr
Netzverluste in %	8 %