

**Anlage 2 zum Netzanschluss- und Versorgungsvertrag Fernwärme HAST Eigentum SWW  
Preisblatt F+AGmH  
(Stand Januar 2025)**

**1. Preise für die Wärmeversorgung**

- 1.1 Der vom Kunden für die Fernwärmelieferung zu zahlende Gesamtpreis setzt sich zusammen aus dem Grundpreis als verbrauchsunabhängigem Entgelt und dem Arbeitspreis als verbrauchsabhängigem Entgelt für die gelieferte Wärmemenge. Hinzu kommen ein Emissionspreis für die Mehrkosten des nationalen Emissionshandels auf Grundlage des Brennstoffemissionshandelsgesetzes (BEHG) und ein Preis für die Gasspeicherumlage, die jeweils pro gelieferter Kilowattstunde Fernwärme zu bezahlen sind.
- 1.2 Der Grundpreis ist ein variabler Preis nach Maßgabe der Ziffer 2.1.
- 1.3 Der Arbeitspreis ist ein variabler Preis nach Maßgabe der Ziffer 2.2.
- 1.4 Der Emissionspreis für Mehrkosten aus dem nationalen Emissionshandel (BEHG) ist ein variabler Preis nach Maßgabe der Ziffer 2.3, der erstmals zum 01.01.2021 erhoben wird.
- 1.5 Der Preis für Mehrkosten aus der Gasspeicherumlage ist ein variabler Preis nach Maßgabe der Ziffer 2.4.
- 1.6 Der Grundpreis ist unabhängig vom Wärmebezug oder der Einstellung der Wärmelieferung wegen Nichtzahlung gemäß § 33 Abs. 2 AVBFernwärmeV zu zahlen.
- 1.7 Zu den in Ziffern 1 und 2 genannten Nettopreisen tritt die Umsatzsteuer (derzeit 19 %) in der jeweils gesetzlich vorgeschriebenen Höhe (Bruttopreise).

**2. Preisformeln**

- 2.1 Der Grundpreis errechnet sich anhand der nachstehenden Preisformel. Er bildet sich jeweils vierteljährlich mit Wirkung zum 1. Januar, 1. April, 1. Juli und 1. Oktober eines jeden Jahres neu.

$$GP_{\text{Aktuell}} = GP_0 \times (0,2047 + 0,3722 \times I/I_0 + 0,4231 \times L/L_0)$$

Darin bedeuten:

$GP_{\text{Aktuell}}$  = Grundpreis in Euro pro Kilowatt und Jahr (EUR/kW/Jahr), netto,  
(siehe Punkt 2.5 Anpassungsturnus)

$GP_0$  = 48,73 EUR/kW/Jahr, netto, Basis Grundpreis

$I$  = Der Investitionsgüterindex, gemittelt über einen festgesetzten Zeitraum  
(siehe Punkt 2.5 Anpassungsturnus)

Dieser Preis ist den monatlichen Veröffentlichungen des Statistischen Bundesamtes Wiesbaden zu entnehmen.

[https://www.destatis.de/DE/Themen/Wirtschaft/Preise/Erzeugerpreisindex-gewerbliche-Produkte/\\_inhalt.html](https://www.destatis.de/DE/Themen/Wirtschaft/Preise/Erzeugerpreisindex-gewerbliche-Produkte/_inhalt.html)

(unter: Publikationen / Erzeugerpreise gewerblicher Produkte - Indizes der Erzeugerpreise gewerblicher Produkte (Inlandsabsatz)/ Reihe 2 / Lange Reihen der Indizes der Erzeugerpreise gewerblicher Produkte (Inlandsabsatz) / laufende Nr. 3 Investitionsgüter)

$I_0$  = 94,6 Basis Investitionsgüterindex, gemittelt über den Zeitraum Juli 2017 bis September 2017, Stand 2021=100

$L$  = Die zum Zeitpunkt der Preisänderung geltende Monatsvergütung gemäß AVEU Tarifgruppe Energie, Versorgung, Umwelt des Arbeitgeberverbandes energie- und versorgungswirtschaftlicher Unternehmen e.V., Vergütungsgruppe D, Grundvergütung

Einsichtnahme der Vergütungstabellen in den Geschäftsräumen der Stadtwerke Weimar Stadtversorgungs-GmbH möglich

$L_0$  = Basis Monatsvergütung in Höhe von 2.586 EUR (gültig vom 01. März 2017 bis zum 28. Februar 2019) AVEU Tarifgruppe Energie, Versorgung, Umwelt des Arbeitgeberverbandes energie- und versorgungswirtschaftlicher Unternehmen e.V., Vergütungsgruppe D, Grundvergütung

**Berechnungsbeispiel (Stand 01.01.2025):**

$$\begin{aligned} \text{GP}_{\text{Aktuell}} &= 48,73 \times (0,2047 + 0,3722 \times 116,0 / 94,6 + 0,4231 \times 3156 / 2586) \\ &= \underline{\underline{57,377 \text{ EUR/kW/Jahr netto} / 68,279 \text{ EUR/kW/Jahr brutto}}} \end{aligned}$$

2.2 Der Arbeitspreis errechnet sich anhand der nachstehenden Preisformel. Er bildet sich jeweils vierteljährlich mit Wirkung zum 1. Januar, 1. April, 1. Juli und 1. Oktober eines jeden Jahres neu.

$$\text{AP}_{\text{Aktuell}} = \text{AP}_0 \times (0,1111 + 0,8435 \times \text{EG}_{\text{ges}} / \text{EG}_{\text{ges}_0} + 0,0454 \times \text{WP} / \text{WP}_0)$$

$$\text{EG}_{\text{ges}} = \text{EG} + (\text{BU} - \text{BU}_0) + (\text{NNE} - \text{NNE}_0)$$

Darin bedeuten:

$\text{AP}_{\text{Aktuell}}$  = neuer Arbeitspreis in Euro pro Megawattstunde, netto,  
(siehe Punkt 2.5 Anpassungsturnus)

$\text{AP}_0$  = 44,29 EUR/MWh, netto, Basis Arbeitspreis

$\text{EG}_{\text{ges}}$  = Gaspreis Gesamt in EUR/MWh  
(siehe Punkt 2.5 Anpassungsturnus)

Der Gaspreis Gesamt bildet sich aus dem EEX-Gaspreis (EG) zuzüglich der Änderungen aus der RLM-Bilanzierungsumlage (BU) und den RLM-Netzentgelten Gas (NNE).

$\text{EG}_{\text{ges}_0}$  = 18,107 EUR/MWh, netto, Basis Gaspreis Gesamt (Stand: 01.01.2018)

$\text{EG}$  Hierbei steht EG „EEX Gaspreis“ für das jeweilige Lieferquartal im Marktgebiet THE. Für die quartalsweise Anpassung des Energiepreises gilt eine Preisgleitklausel der Form 1-2-3. Dabei ist im ersten Monat des Vorquartals zum Lieferquartal der Durchschnittspreis der EEX-Settlementpreise des entsprechenden Lieferquartals zu ermitteln. Dieser Preis gilt mit einem Time-lag (Zeitverzögerung) von 2 Monaten für das entsprechende Lieferquartal (3 Monate). Die Preise sind unter <https://www.eex.com/de/marktdaten/erdgas/futures> (EEX THE NATURAL GAS FUTURES) veröffentlicht.

EG <sub>0</sub>	= 18,107 EUR/MWh, netto, Basis EEX-Gaspreis, gemittelt aus den EEX-Settlementpreisen Oktober 2017 des Marktgebietes THE für das Lieferquartal 1/18)
BU	Hierbei steht BU für die Bilanzierungsumlage für RLM-Entnahmestellen des Marktgebietes THE. Diese Preise sind unter <u>Trading Hub Europe &gt; Veröffentlichungen &gt; Preise &gt; Entgelte und Umlagen</u> veröffentlicht.
BU <sub>0</sub>	= 0,08 EUR/MWh, netto, für die Bilanzierungsumlage für RLM-Entnahmestellen im Marktgebiet THE (gültig vom 01. Oktober 2017 bis 30. September 2018)
NNE	Hierbei steht NNE für die Gasnetzentgelte der Energienetze Weimar GmbH & Co. KG. Es wird der Mischpreis aus Arbeits- und Leistungspreis bei der Belieferung eines RLM-Kunden mit einer Leistung von 12.000 kWh(Hs)/h und einer Jahresarbeit von 25.000.000 kWh(Hs) gemäß dem veröffentlichten Preisblatt unter <a href="https://www.enwg-weimar.de">https://www.enwg-weimar.de</a> gebildet.
NNE <sub>0</sub>	= 5,70 EUR/MWh (Hs), netto, für die Gasnetzentgelte der Energienetze Weimar GmbH & Co. KG. Als Ausgangswert ist der Mischpreis aus Arbeits- und Leistungspreis bei der Belieferung eines RLM-Kunden mit einer Leistung von 12.000 kWh (Hs)/h und eine Jahresarbeit von 25.000.000 kWh(Hs) gemäß dem Preisblatt vom 1.1.2018 angesetzt.
WP	= Wärmepreisindex, gemittelt über einen festgesetzten Zeitraum (siehe Punkt 2.5 Anpassungsturnus)  Der Wärmepreisindex ist den monatlichen Veröffentlichungen des Statistischen Bundesamtes Wiesbaden unter der Kennung CC13-77 (Sonderpublikation von Destatis), <a href="https://www.destatis.de/DE/Themen/Wirtschaft/Preise/Verbraucherpreisindex/Tabellen/Waermepreisindex.html">https://www.destatis.de/DE/Themen/Wirtschaft/Preise/Verbraucherpreisindex/Tabellen/Waermepreisindex.html</a> oder unter <a href="http://www.destatis.de">www.destatis.de</a> über die Reiter Themen > Wirtschaft > Preise > Verbraucherpreisindex > Wärmepreisindex, zu entnehmen
WP <sub>0</sub>	= 96,4 Basis Wärmepreisindex, gemittelt über den Zeitraum Juli 2017 bis September 2017, Stand 2020 = 100

**Berechnungsbeispiel (Stand 01.01.2025):**

$$\begin{aligned} \text{EG}_{\text{ges}} &= 41,901 + (0,00 - 0,08) + (9,44 - 5,70) \\ &= \underline{\underline{45,559 \text{ EUR/MWh netto} / 54,215 \text{ EUR/MWh brutto}}} \end{aligned}$$

**Berechnungsbeispiel (Stand 01.01.2025):**

$$\begin{aligned} \text{AP}_{\text{Aktuell}} &= 44,29 \times (0,1111 + 0,8435 \times 45,559 / 18,107 + 0,0454 \times 173,8 / 96,4) \\ &= \underline{\underline{102,544 \text{ EUR/MWh netto} / 122,027 \text{ EUR/MWh brutto}}} \end{aligned}$$

2.3 Der Emissionspreis für Mehrkosten aus dem nationalen Emissionshandel nach dem BEHG (AP<sub>CO<sub>2</sub>nat</sub>) für den Einsatz hierunter fallender Brennstoffe errechnet sich anhand der nachstehenden Preisformel. Er bildet sich jeweils mit Wirkung zum 01.01. eines jeden Jahres neu.

$$\text{AP}_{\text{CO}_2\text{nat}} = \text{AP}_{\text{CO}_2\text{nat}_0} \times \text{nEP/nEP}_0$$

Darin bedeuten:

AP<sub>CO<sub>2</sub>nat</sub> = neuer nationaler CO<sub>2</sub>-Arbeitspreis in Cent pro Kilowattstunde (ct/kWh) netto

AP<sub>CO<sub>2</sub>nat<sub>0</sub></sub> = 0,945 ct/kWh netto, Basis nationaler CO<sub>2</sub>-Arbeitspreis, Stand: 01.01.2024

berechnet aus dem spezifischen Emissionsfaktor Wärme von 0,210 kg/kWh multipliziert mit dem Basiswert  $nEP_0$  für den nationalen Emissionspreis von 45,00 EUR/t

- $nEP$  = bis einschließlich des Jahres 2025 der für das jeweilige Kalenderjahr geltende Festpreis der Emissionszertifikate nach § 10 Abs. 2 Satz 2 BEHG; im Jahr 2026: der Mittelwert des Preiskorridors nach § 10 Abs. 2 Satz 4 BEHG; ab dem Jahr 2027: der Durchschnittspreis der Versteigerungen nach § 10 Abs. 1 BEHG im Zeitraum vom 01.07. bis zum 30.11. des jeweils vorangegangenen Kalenderjahres (Beispiel: im Jahr 2028: der Durchschnittspreis der Versteigerungen nach § 10 Abs. 1 BEHG im Zeitraum vom 01.07.2027 bis zum 30.11.2027). Die maßgeblichen Preise werden gemäß § 4 Abs. 2 CO2KostAufG ab dem Jahr 2026 spätestens zehn Werktage vor dem Beginn des jeweiligen Kalenderjahres auf der Internetseite des Umweltbundesamts veröffentlicht.
- $nEP_0$  = 45,00 EUR/t Basiswert für den nationalen Emissionspreis gemäß § 10 Abs. 2 BEHG

**Berechnungsbeispiel (Stand 01.01.2025):**

$$AP_{CO2nat} = 0,945 \times 55 / 45$$

$$\underline{\underline{= 1,155 \text{ ct/kWh netto} / 1,374 \text{ ct/kWh brutto}}}$$

- 2.4 Der Preis für die Mehrkosten aus der Gasspeicherumlage, die auf der Grundlage des § 35e ENWG geschaffen wurde, errechnet sich, soweit und solange diese anfallen, anhand der nachstehenden Preisformel. Er bildet sich jeweils vierteljährlich mit Wirkung zum 1. Januar, 1. April, 1. Juli und 1. Oktober eines jeden Jahres neu.

$$AP_{GSU} = AP_{GSU_0} * (GSU/GSU_0)$$

Darin bedeuten:

- $AP_{GSU}$  = neuer Preis für die Mehrkosten aus der Gasspeicherumlage in Cent pro Kilowattstunde (ct/kWh) netto
- $AP_{GSU_0}$  = 0,216 ct/kWh netto, Basispreis für die Mehrkosten aus der Gasspeicherumlage, Stand: 01.01.2024
- $GSU$  = aktuelle Höhe der Gasspeicherumlage in ct/kWh zum Anpassungszeitpunkt wie vom Marktgebietsverantwortlichen Trading Hub Europe GmbH veröffentlicht, derzeit einsehbar unter <https://www.tradinghub.eu/de-de/Veroeffentlichungen/Preise/Entgelte-und-Umlagen>
- $GSU_0$  = 0,186 ct/kWh Basishöhe der Gasspeicherumlage, Stand: 01.01.2024

**Berechnung (Stand 01.01.2025)**

$$AP_{GSU} = 0,216 \times (0,299 / 0,186)$$

$$\underline{\underline{= 0,347 \text{ ct/kWh netto} / 0,413 \text{ ct/kWh brutto}}}$$

## 2.5 Anpassungsturnus (Wirksamwerden der jeweiligen Preisänderung)

Der Grundpreis, der Arbeitspreis und der Preis für die Gasspeicherumlage für die Fernwärme verändern sich mit Wirkung zum 1. Januar, 1. April, 1. Juli und 1. Oktober eines jeden Jahres. Der Emissionspreis verändert sich mit Wirkung zum 1. Januar eines jeden Jahres. Dabei wird jeweils zu Grunde gelegt:

### Für die Bildung des Preises zum 1. Januar

- Das arithmetische Mittel des Wärmepreisindizes (WP) der Monate Juli bis September des vorhergehenden Kalenderjahres.
- Für den EEX-Gaspreis (EG) gilt eine Preisgleitklausel der Form 1-2-3. Dabei ist im ersten Monat des Vorquartals (Oktober) zum Lieferquartal (ab 01. Januar) der Durchschnittspreis der EEX-Settlementpreise des entsprechenden Lieferquartals zu ermitteln. Dieser Preis gilt mit einem Timelag (Zeitverzögerung) von 2 Monaten für das Lieferquartal.
- Die zum Zeitpunkt der Preisänderung geltende Bilanzierungsumlage (BU) für RLM-Entnahmestellen im Marktgebiet THE.
- Die zum Zeitpunkt der Preisänderung geltenden Gasnetzentgelte (NNE) der Energienetze Weimar GmbH & Co. KG. Es wird der Mischpreis aus Arbeits- und Leistungspreis bei der Belieferung eines RLM-Kunden mit einer Leistung von 12.000 kWh(Hs)/h und einer Jahresarbeit von 25.000.000 kWh(Hs) gemäß dem veröffentlichten Preisblatt gebildet.
- Die zum Zeitpunkt der Preisänderung geltende Monatsvergütung (L) gemäß AVEU Tarifgruppe Energie, Versorgung, Umwelt des Arbeitgeberverbandes energie- und versorgungswirtschaftlicher Unternehmen e.V., Vergütungsgruppe D, Grundvergütung.
- Das arithmetische Mittel der Investitionsgüterindizes (I) der Monate Juli bis September des vorhergehenden Kalenderjahres.
- Für den Emissionspreis nEP gilt der zum Zeitpunkt der Preisänderung geltende Preis lt. BEHG.
- Für die Gasspeicherumlage GSU gilt der zum Zeitpunkt der Preisänderung veröffentlichte Preis vom Marktgebietsverantwortlichen Trading Hub Europe GmbH.

### Für die Bildung des Preises zum 1. April

- Das arithmetische Mittel des Wärmepreisindizes (WP) der Monate Oktober bis Dezember des vorhergehenden Kalenderjahres.
- Für den EEX-Gaspreis (EG) gilt eine Preisgleitklausel der Form 1-2-3. Dabei ist im ersten Monat des Vorquartals (Januar) zum Lieferquartal (ab 01. April) der Durchschnittspreis der EEX-Settlementpreise des entsprechenden Lieferquartals zu ermitteln. Dieser Preis gilt mit einem Timelag von 2 Monaten für das Lieferquartal.
- Die zum Zeitpunkt der Preisänderung geltende Bilanzierungsumlage (BU) für RLM-Entnahmestellen im Marktgebiet THE.

- Die zum Zeitpunkt der Preisänderung geltenden Gasnetzentgelte (NNE) der Energienetze Weimar GmbH & Co. KG. Es wird der Mischpreis aus Arbeits- und Leistungspreis bei der Belieferung eines RLM-Kunden mit einer Leistung von 12.000 kWh(Hs)/h und einer Jahresarbeit von 25.000.000 kWh(Hs) gemäß dem veröffentlichten Preisblatt gebildet.
- Die zum Zeitpunkt der Preisänderung geltende Monatsvergütung (L) gemäß AVEU Tarifgruppe Energie, Versorgung, Umwelt des Arbeitgeberverbandes energie- und versorgungswirtschaftlicher Unternehmen e.V., Vergütungsgruppe D, Grundvergütung.
- Das arithmetische Mittel der Investitionsgüterindizes (I) der Monate Oktober bis Dezember des vorhergehenden Kalenderjahres.
- Für den Emissionspreis nEP gilt der zum Zeitpunkt der Preisänderung geltende Preis lt. BEHG.
- Für die Gasspeicherumlage GSU gilt der zum Zeitpunkt der Preisänderung veröffentlichte Preis vom Marktgebietsverantwortlichen Trading Hub Europe GmbH.

#### Für die Bildung des Preises zum 1. Juli

- Das arithmetische Mittel des Wärmepreisindizes (WP) der Monate Januar bis März des laufenden Kalenderjahres.
- Für den EEX-Gaspreis (EG) gilt eine Preisgleitklausel der Form 1-2-3. Dabei ist im ersten Monat des Vorquartals (April) zum Lieferquartal (ab 01. Juli) der Durchschnittspreis der EEX-Settlementpreise des entsprechenden Lieferquartals zu ermitteln. Dieser Preis gilt mit einem Timelag von 2 Monaten für das Lieferquartal.
- Die zum Zeitpunkt der Preisänderung geltende Bilanzierungsumlage (BU) für RLM-Entnahmestellen im Marktgebiet THE.
- Die zum Zeitpunkt der Preisänderung geltenden Gasnetzentgelte (NNE) der Energienetze Weimar GmbH & Co. KG. Es wird der Mischpreis aus Arbeits- und Leistungspreis bei der Belieferung eines RLM-Kunden mit einer Leistung von 12.000 kWh(Hs)/h und einer Jahresarbeit von 25.000.000 kWh(Hs) gemäß dem veröffentlichten Preisblatt gebildet.
- Die zum Zeitpunkt der Preisänderung geltende Monatsvergütung (L) gemäß AVEU Tarifgruppe Energie, Versorgung, Umwelt des Arbeitgeberverbandes energie- und versorgungswirtschaftlicher Unternehmen e.V., Vergütungsgruppe D, Grundvergütung.
- Das arithmetische Mittel der Investitionsgüterindizes (I) der Monate Januar bis März des laufenden Kalenderjahres.
- Für den Emissionspreis nEP gilt der zum Zeitpunkt der Preisänderung geltende Preis lt. BEHG.
- Für die Gasspeicherumlage GSU gilt der zum Zeitpunkt der Preisänderung veröffentlichte Preis vom Marktgebietsverantwortlichen Trading Hub Europe GmbH.

#### Für die Bildung des Preises zum 1. Oktober

- Das arithmetische Mittel des Wärmepreisindizes (WP) der Monate April bis Juni des laufenden Kalenderjahres.

- Für den EEX-Gaspreis (EG) gilt eine Preisgleitklausel der Form 1-2-3. Dabei ist im ersten Monat des Vorquartals (Juli) zum Lieferquartal (ab 01. Oktober) der Durchschnittspreis der EEX-Settlementpreise des entsprechenden Lieferquartals zu ermitteln. Dieser Preis gilt mit einem Timelag von 2 Monaten für das Lieferquartal.
- Die zum Zeitpunkt der Preisänderung geltende Bilanzierungsumlage (BU) für RLM-Entnahmestellen im Marktgebiet THE.
- Die zum Zeitpunkt der Preisänderung geltenden Gasnetzentgelte (NNE) der Energienetze Weimar GmbH & Co. KG. Es wird der Mischpreis aus Arbeits- und Leistungspreis bei der Belieferung eines RLM-Kunden mit einer Leistung von 12.000 kWh(Hs)/h und einer Jahresarbeit von 25.000.000 kWh(Hs) gemäß dem veröffentlichten Preisblatt gebildet.
- Die zum Zeitpunkt der Preisänderung geltende Monatsvergütung (L) gemäß AVEU Tarifgruppe Energie, Versorgung, Umwelt des Arbeitgeberverbandes energie- und versorgungswirtschaftlicher Unternehmen e.V., Vergütungsgruppe D, Grundvergütung.
- Das arithmetische Mittel der Investitionsgüterindizes (I) der Monate April bis Juni des laufenden Kalenderjahres.
- Für den Emissionspreis nEP gilt der zum Zeitpunkt der Preisänderung geltende Preis lt. BEHG.
- Für die Gasspeicherumlage GSU gilt der zum Zeitpunkt der Preisänderung veröffentlichte Preis vom Marktgebietsverantwortlichen Trading Hub Europe GmbH.

- 2.6 Sollte das Statistische Bundesamt die nach den Preisformeln zu berücksichtigenden Indizes nicht mehr veröffentlichen oder sollte sich die Zusammensetzung einzelner verwendeter Indizes ändern bzw. sollten sonstige Änderungen vom Statistischen Bundesamt an einzelnen verwendeten Indizes vorgenommen werden, die dazu führen, dass die verwendeten Indizes den Anforderungen an § 24 Abs. 4 AVBFernwärmeV an Kosten- und Marktelement nicht mehr genügen, so treten an deren Stelle die durch das Statistische Bundesamt veröffentlichten Indizes, die das Statistische Bundesamt an die Stelle der alten Indizes setzt. Hilfsweise werden solche Indizes herangezogen, die den vereinbarten Indizes möglichst nahe kommen. Das Gleiche gilt, wenn die Veröffentlichungen nicht mehr vom Statistischen Bundesamt erfolgen.
- 2.7 Sollten die zu berücksichtigenden EEX-Gaspreise sowie Monatsvergütungen nicht mehr veröffentlicht werden, ist das FVU berechtigt, die Preisformel dahingehend zu ändern, dass auf solche Faktoren abgestellt wird, die den bisher verwendeten möglichst nahe kommen.
- 2.8 Wird die Belieferung oder die Verteilung von Wärme nach Vertragsschluss mit zusätzlichen Steuern oder Abgaben belegt, kann das FVU hieraus entstehende Mehrkosten an den Kunden weiterberechnen. Satz 1 gilt entsprechend, falls die Belieferung oder die Verteilung von Wärme nach Vertragsschluss mit einer hoheitlich auferlegten, allgemein verbindlichen Belastung (d. h. keine Bußgelder o. ä.) belegt wird, soweit diese unmittelbaren Einfluss auf die Kosten für die nach diesem Vertrag geschuldeten Leistungen hat. Eine Weiterberechnung erfolgt nicht, soweit die Mehrkosten nach Höhe und Zeitpunkt ihres Entstehens bereits bei Vertragsschluss konkret vorhersehbar waren oder die jeweilige gesetzliche Regelung der Weiterberechnung entgegensteht. Eine Weiterberechnung ist auf die Mehrkosten beschränkt, die nach dem Sinn und Zweck der

gesetzlichen Regelung dem einzelnen Vertragsverhältnis (z. B. nach Kopf oder nach Verbrauch) zugeordnet werden können. Eine Weiterberechnung erfolgt ab dem Zeitpunkt der Entstehung der Mehrkosten. Der Kunde wird über eine solche Weiterberechnung spätestens mit der Rechnungsstellung informiert. Sätze 1 bis 6 gelten entsprechend, falls sich die Höhe einer nach Satz 1 bzw. 2 weitergegebenen Steuer, Abgabe oder sonstigen hoheitlich auferlegten Belastung ändert; bei einem Wegfall oder einer Absenkung ist das FVU zu einer Weitergabe verpflichtet.

- 2.9 Ändert sich nach Vertragsschluss eine bestehende, die Erzeugung, die Belieferung oder die Verteilung von Wärme betreffende Steuer, Abgabe oder hoheitlich auferlegte, allgemein verbindliche Belastung, kann das FVU hieraus entstehende Mehrkosten an den Kunden weiterberechnen. Resultiert aus der Änderung nach Satz 1 eine Kostensenkung, ist das FVU zu der Weitergabe verpflichtet.
- 2.10 Soweit Heizwasser nicht vollständig oder nicht qualitätsgerecht vom Kunden zurückgeliefert wird, ist ein Preis für Heizwasser in Höhe von 7,70 EUR/m<sup>3</sup> Netto zu zahlen.