

# **Vorläufige Preise für die Nutzung des Stromverteilnetzes der Stadtwerke Karlsruhe Netzservice GmbH 2023**



Wir weisen darauf hin, dass aufgrund der derzeit noch nicht vollständig vorliegenden Kalkulationsgrundlage von einer Veröffentlichung endgültiger Netzentgelte für das Jahr 2023 nach § 20 Abs. 1 Satz 1 EnWG abgesehen werden musste. Stattdessen erfolgt zum 15.10.2022 eine Veröffentlichung unserer vorläufigen Netzentgelte nach § 20 Abs. 1 Satz 2 EnWG. Die verbindlichen Netzentgelte für das Jahr 2023 können von den vorstehenden vorläufigen Netzentgelten abweichen. Grund hierfür ist insbesondere der von den Übertragungsnetzbetreibern ausgesprochene Vorbehalt zu deren vorläufigen Preisblättern der bundeseinheitlichen Netzentgelte für 2023. Diese haben nur Bestand, wenn bis zum 06.12.2022 eine gesetzliche Grundlage für die anteilige Deckung der Übertragungsnetzkosten vorliegt. Fehlt diese werden sich die Preise entsprechend erhöhen.

Die Umsatzsteuer ist in den nachfolgenden Preisblättern 1 bis 10 nicht enthalten. Auf Basis der nachfolgenden Entgelte für Netznutzung, Messstellenbetrieb, Konzessionsabgabe sowie der gesetzlichen Umlagen und Zusatzdienstleistungen wird die Umsatzsteuer in der jeweils gesetzlich festgelegten Höhe berechnet und den Entgelten hinzugefügt.

---

## Inhalt

<b>Preisblatt 1 - Netznutzungsentgelte</b>	<b>4</b>
1.1 Netznutzungsentgelte für RLM-Entnahmestellen im Jahresleistungspreissystem	4
1.1a <i>Preisinformation für den elektronischen Datenaustausch</i> Netznutzungsentgelte für RLM-Entnahmestellen im Jahresleistungspreissystem	4
1.2 Netznutzungsentgelte für RLM-Entnahmestellen im Monatsleistungspreissystem	5
1.2a <i>Preisinformation für den elektronischen Datenaustausch</i> Netznutzungsentgelte für RLM-Entnahmestellen im Monatsleistungspreissystem	5
1.3 Netznutzungsentgelte für SLP-Entnahmestellen (ohne Leistungsmessung)	6
1.3a <i>Preisinformation für den elektronischen Datenaustausch</i> Netznutzungsentgelte für SLP-Entnahmestellen (ohne Leistungsmessung)	6
<b>Preisblatt 2 - Messstellenbetrieb (inklusive Messdienstleistung)</b>	<b>7</b>
2.1 Preise für den Messstellenbetrieb	7
2.1.1 <i>Preise für den Messstellenbetrieb von RLM-Entnahmestellen</i>	7
2.1.2 <i>Preise für den Messstellenbetrieb von SLP-Entnahmestellen</i>	7
2.1.1a <i>Preisinformation für den elektronischen Datenaustausch</i> <i>Preise für den Messstellenbetrieb von RLM-Entnahmestellen</i>	8
2.1.2a <i>Preisinformation für den elektronischen Datenaustausch</i> <i>Preise für den Messstellenbetrieb von SLP-Entnahmestellen</i>	8
2.2 Verlustenergie-Aufschlag	9
<b>Preisblatt 3 - Konzessionsabgabe und Kommunalrabatt</b>	<b>10</b>
<b>Preisblatt 4 - Zusatzvereinbarung Netzreservekapazität</b>	<b>11</b>
4.1 Preise für die Bestellung von Netzreservekapazität für Kunden mit Eigenerzeugung und angemeldeten Funktionslastprüfungen	11
4.1a <i>Preisinformation für den elektronischen Datenaustausch</i> Preise für die Bestellung von Netzreservekapazität für Kunden mit Eigenerzeugung und angemeldeten Funktionslastprüfungen	11
4.2 Preise für die Bereitstellung von Reserveleistung an 20-kV-Reserve-Übergabestellen	12
<b>Preisblatt 5 - Aufschläge gemäß KWKG</b>	<b>13</b>

---

<b>Preisblatt 6 - Umlage gemäß § 19 Abs. 2 StromNEV</b>	<b>14</b>
<b>Preisblatt 7 - Umlage gemäß § 17f EnWG (Offshore-Netzumlage)</b>	<b>15</b>
<b>Preisblatt 8 - Umlage gemäß § 18 Abs. 1 AbLaV (Umlage für abschaltbare Lasten)</b>	<b>16</b>
<b>Preisblatt 9 - Zusatzdienstleistungen</b>	<b>17</b>
<b>Preisblatt 10 - Installation, Betrieb, Wartung einer Technischen Einrichtung gemäß § 9 EEG</b>	<b>18</b>

## Preisblatt 1 - Netznutzungsentgelte

Alle Preise verstehen sich zzgl. der Entgelte für Messstellenbetrieb, der Konzessionsabgabe (Preisblatt 3), der KWKG-Aufschläge (Preisblatt 5), der StromNEV-Umlage (Preisblatt 6), der Offshore-Netzumlage (Preisblatt 7) und der AbLaV-Umlage (Preisblatt 8).

### 1.1 Netznutzungsentgelte für Entnahmestellen mit registrierender Leistungsmessung (RLM) im Jahresleistungspreissystem

Entnahmestelle	Jahresbenutzungsdauer < 2.500 h/a		Jahresbenutzungsdauer ≥ 2.500 h/a	
	Leistungspreis	Arbeitspreis	Leistungspreis	Arbeitspreis
	€/kWa	ct/kWh	€/kWa	ct/kWh
Hochspannungsnetz	11,76	3,76	101,12	0,19
Umspannung HS/MS	12,54	4,06	109,60	0,18
Mittelspannungsnetz	17,78	4,46	116,38	0,52
Umspannung MS/NS	21,33	4,84	128,01	0,57
Niederspannungsnetz	23,42	7,50	107,92	4,12

#### 1.1a Preisinformation für den elektronischen Datenaustausch Netznutzungsentgelte für Entnahmestellen mit registrierender Leistungsmessung (RLM) im Jahresleistungspreissystem

Veröffentlichung gemäß des Beschlusses BK6-20-160 der Bundesnetzagentur zur Marktkommunikation 2022 (elektronisches Preisblatt)

Entnahmestelle	Jahresbenutzungsdauer < 2.500 h/a		Jahresbenutzungsdauer ≥ 2.500 h/a	
	Leistungspreis	Arbeitspreis	Leistungspreis	Arbeitspreis
	€/kW*Tag	€/kWh	€/kW*Tag	€/kWh
Hochspannungsnetz	0,03221918	0,03760000	0,27704110	0,00190000
Umspannung HS/MS	0,03435616	0,04060000	0,30027397	0,00180000
Mittelspannungsnetz	0,04871233	0,04460000	0,31884932	0,00520000
Umspannung MS/NS	0,05843836	0,04840000	0,35071233	0,00570000
Niederspannungsnetz	0,06416438	0,07500000	0,29567123	0,04120000

## 1.2 **Netznutzungsentgelte für Entnahmestellen mit registrierender Leistungsmessung (RLM) im Monatsleistungspreissystem<sup>1</sup>**

Für Kunden mit einer zeitlich begrenzten hohen Leistungsaufnahme wird alternativ zum Jahresleistungspreissystem eine Abrechnung auf Basis von Monatsleistungspreisen angeboten. Ein Kunde mit einer entsprechenden Lastcharakteristik, der sich für den Wechsel in das Monatsleistungspreissystem entscheidet, meldet dies spätestens einen Monat vor Beginn eines neuen Abrechnungszeitraumes an.

Entnahmestelle	Leistungspreis	Arbeitspreis
	€/kW und Monat	ct/kWh
Hochspannungsnetz	16,85	0,19
Umspannung HS/MS	18,27	0,18
Mittelspannungsnetz	19,40	0,52
Umspannung MS/NS	21,33	0,57
Niederspannungsnetz	17,99	4,12

### 1.2a *Preisinformation für den elektronischen Datenaustausch* **Netznutzungsentgelte für Entnahmestellen mit registrierender Leistungsmessung (RLM) im Monatsleistungspreissystem<sup>1</sup>**

Veröffentlichung gemäß des Beschlusses BK6-20-160 der Bundesnetzagentur zur Marktkommunikation 2022 (elektronisches Preisblatt)

Entnahmestelle	Leistungspreis			Arbeitspreis
	€/kW und Tag (Jan, Mrz, Mai, Jul, Okt, Dez)	€/kW und Tag (Apr, Jun, Sep, Nov)	€/kW und Tag (Feb)	€/kWh
Hochspannungsnetz	0,54354839	0,56166667	0,60178571	0,00190000
Umspannung HS/MS	0,58935484	0,60900000	0,65250000	0,00180000
Mittelspannungsnetz	0,62580645	0,64666667	0,69285714	0,00520000
Umspannung MS/NS	0,68806452	0,71100000	0,76178571	0,00570000
Niederspannungsnetz	0,58032258	0,59966667	0,64250000	0,04120000

<sup>1</sup> Entgelte für Messstellenbetrieb werden anteilig berechnet.

### 1.3 Netznutzungsentgelte für Entnahmestellen ohne registrierende Leistungsmessung (SLP)

Zur Anwendung kommen synthetische Standardlastprofile (SLP). Die Netzzugangsbedingungen für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen sind zu beachten.

Entnahmestelle	Grundpreis	Arbeitspreis
	€/Jahr	ct/kWh
Entnahme im Niederspannungsnetz ohne Leistungsmessung	50,00	6,57
<b>Unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen<sup>2</sup></b>		
Entnahme durch Speicherheizungen im Niederspannungsnetz	---	2,96
Entnahme durch unterbrechbare Wärmepumpen (Unterbrechung bis 3 x 2 Stunden) im Niederspannungsnetz: WP-Spar	---	4,13
Entnahme durch unterbrechbare Wärmepumpen (Unterbrechung bis 3 x 1 Stunde) im Niederspannungsnetz: WP-Eco	---	5,33
Ladeeinrichtung für Elektrofahrzeuge im Niederspannungsnetz <sup>3</sup>	---	5,00

#### 1.3a Preisinformation für den elektronischen Datenaustausch Netznutzungsentgelte für Entnahmestellen ohne registrierende Leistungsmessung (SLP)

Veröffentlichung gemäß des Beschlusses BK6-20-160 der Bundesnetzagentur zur Marktkommunikation 2022 (elektronisches Preisblatt)

Entnahmestelle	Grundpreis	Arbeitspreis
	€/Tag	€/kWh
Entnahme im Niederspannungsnetz ohne Leistungsmessung	0,13698630	0,06570000
<b>Unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen<sup>2</sup></b>		
Entnahme durch Speicherheizungen im Niederspannungsnetz	---	0,02960000
Entnahme durch unterbrechbare Wärmepumpen (Unterbrechung bis 3 x 2 Stunden) im Niederspannungsnetz: WP-Spar	---	0,04130000
Entnahme durch unterbrechbare Wärmepumpen (Unterbrechung bis 3 x 1 Stunde) im Niederspannungsnetz: WP-Eco	---	0,05330000
Ladeeinrichtung für Elektrofahrzeuge im Niederspannungsnetz <sup>3</sup>	---	0,05000000

<sup>2</sup> Preise vorbehaltlich einer noch ausstehenden gesetzlichen Regelung.

Ein vermindertes Netzentgelt kann für Neuanlagen nur bei separater Messung - die durch einen Funkrundsteuerempfänger angesteuert werden kann - in Anspruch genommen werden.

Vorhandene Altfälle im 1-Zählerprinzip genießen bis auf weiteres Bestandsschutz.

<sup>3</sup> Gemäß § 14a EnWG gelten folgende Bedingungen:

- bestehender Netznutzungsvertrag zwischen Netzbetreiber und Lieferant oder Letztverbraucher
- Schaffung einer technischen Möglichkeit zur Steuerung der Ladeeinrichtung auf Anforderung des Netzbetreibers durch den Anschlussnehmer bzw. Anschlussnutzer
- der Netzbetreiber behält sich vor bei Netzengpässen die Ladeeinrichtung zu steuern
- die steuerbare Ladeeinrichtung besitzt eine separate Mess- und Marktlokation

## Preisblatt 2 - Messstellenbetrieb (inklusive Messdienstleistung)

### 2.1 Preise für den Messstellenbetrieb

#### 2.1.1 Preise für den Messstellenbetrieb von Entnahmestellen mit registrierender Leistungsmessung (RLM)

Preise ohne erstmalige Montage- und Telekommunikationsanschlusskosten. Bei kundenseitig gestellter Telekommunikationseinrichtung reduziert sich der Preis um 161,05 €/a.

Messspannungsebene	mit Wandlersatz	ohne Wandlersatz <sup>4</sup>
	€/a	€/a
Hochspannung	---	2.135,59
Mittelspannung (inkl. Umspannung HS/MS)	678,51	478,51
Niederspannung (inkl. Umspannung MS/NS)	504,51	450,20

Entnahmestellen mit Leistungsmessung (RLM) werden turnusgemäß monatlich abgerechnet.

#### 2.1.2 Preise für den Messstellenbetrieb (inklusive Messung) von Entnahmestellen ohne registrierender Leistungsmessung (SLP) bei unterschiedlichem Messturnus

Zählertyp	jährlich	halbjährlich	vierteljährlich	monatlich
	€/a	€/a	€/a	€/a
Eintarifzähler	11,82	14,05	18,50	36,31
Zweitarifzähler <sup>5</sup>	22,05	25,47	32,31	59,67
Zweitarif-2-Richtungszähler	22,74	26,89	35,18	68,35
Maximumzähler <sup>6</sup>	74,98	79,13	87,42	120,59
Prepaymentzähler <sup>7</sup>	78,60			
Elektronischer Haushaltszähler	22,74	26,16	33,00	60,36
Messeinrichtung gemäß § 21b EnWG a. F. (EDL)	22,74	26,16	33,00	60,36
Wandler <sup>7</sup>	54,31			
Tarifschaltgerät <sup>7</sup>	13,29			

Die Preise gelten für Turnusablesungen. SLP-Kunden können turnusgemäß 1 bis 12-mal jährlich abgerechnet werden. Wenn nichts anderes vereinbart ist, wird die minimal mögliche Anzahl an Turnusablesungen pro Jahr durchgeführt.

Preise für neu eingebaute intelligente Messsysteme und moderne Messeinrichtungen befinden sich auf einem separaten Preisblatt auf der Homepage:

<https://www.netzservice-swka.de/netze/inhalte/strom/messzugang.php>.

<sup>4</sup> Stromwandlersatz wird kundenseitig gestellt.

<sup>5</sup> inkl. Tarifschaltgerät/Funkrundsteuerempfänger zur Tarifschaltung bzw. Unterbrechung.

<sup>6</sup> Maximumzähler (Ein- oder Zweitarifzähler) bzw. ersatzweise Lastgangzähler ohne Lastgangmessung und Fernauslesung können auf Wunsch des Kunden oder Lieferanten zum Nachweis des verminderten Konzessionsabgabensatzes eingesetzt werden.

<sup>7</sup> Bei diesen Geräten erfolgt keine Messung.



### 2.1.1a Preisinformation für den elektronischen Datenaustausch

Preise für den Messstellenbetrieb von Entnahmestellen mit registrierender Leistungsmessung (RLM)

Veröffentlichung gemäß des Beschlusses BK6-20-160 der Bundesnetzagentur zur Marktkommunikation 2022 (elektronisches Preisblatt)

Preise ohne erstmalige Montage- und Telekommunikationsanschlusskosten. Bei kundenseitig gestellter Telekommunikationseinrichtung reduziert sich der Preis um 0,44123288 €/Tag.

Messspannungsebene	mit Wandlersatz	ohne Wandlersatz <sup>4</sup>
	€/Tag	€/Tag
Hochspannung	---	5,85093151
Mittelspannung (inkl. Umspannung HS/MS)	1,85893151	1,31098630
Niederspannung (inkl. Umspannung MS/NS)	1,38221918	1,23342466

Entnahmestellen mit Leistungsmessung (RLM) werden turnusgemäß monatlich abgerechnet.

### 2.1.2a Preisinformation für den elektronischen Datenaustausch

Preise für den Messstellenbetrieb (inklusive Messung) von Entnahmestellen ohne registrierender Leistungsmessung (SLP) bei unterschiedlichem Messturnus

Veröffentlichung gemäß des Beschlusses BK6-20-160 der Bundesnetzagentur zur Marktkommunikation 2022 (elektronisches Preisblatt)

Zählertyp	jährlich	halbjährlich	vierteljährlich	monatlich
	€/Tag	€/Tag	€/Tag	€/Tag
Eintarifzähler	0,03238356	0,03848219	0,05067945	0,09946849
Zweitarifzähler <sup>5</sup>	0,06041096	0,06978082	0,08852055	0,16347945
Zweitarif-2-Richtungszähler	0,06230137	0,07366027	0,09637808	0,18724932
Maximumzähler <sup>6</sup>	0,20542466	0,21678356	0,23950137	0,33037260
Prepaymentzähler <sup>7</sup>	0,21534247			
Elektronischer Haushaltszähler	0,06230137	0,07167123	0,09041096	0,16536986
Messeinrichtung gemäß § 21b EnWG a. F. (EDL)	0,06230137	0,07167123	0,09041096	0,16536986
Wandler <sup>7</sup>	0,14879452			
Tarifschaltgerät <sup>7</sup>	0,03641096			



## 2.2 Verlustenergie-Aufschlag

Verlustenergie-Aufschlag <sup>8</sup>	
Trafogröße [kVA]	Lastabhängige Trafoverluste (prozentualer Aufschlag je 1/4h-Wert des realen Lastganges) [%]
100	1,63
125	1,57
160	1,53
200	1,50
250	1,47
315	1,44
400	1,42
500	1,40
630	1,38
800	1,37
1.000	1,36

<sup>8</sup> Weichen bei Entnahmestellen mit Leistungsmessung die Entnahmespannungsebene und Messebene voneinander ab, werden die bei der Umspannung auftretenden Verluste berücksichtigt. Dies erfolgt auf der Grundlage von trafospezifischen Herstellerangaben und der Berechnung eines abrechnungsrelevanten, virtuellen Lastganges.

## Preisblatt 3 - Konzessionsabgabe und Kommunalrabatt

Konzessionsabgabe (KA)	
	ct/kWh
für Tarfkunden	
<i>in der Hochlastzeit</i>	1,99
<i>in der Schwachlastzeit</i> <sup>9</sup>	0,61
für Sondervertragskunden <sup>10</sup>	0,11

### Hinweis:

Für den Eigenverbrauch der Gemeinde in Niederspannung wird ein Kommunalrabatt gemäß § 3 Abs. 1 KAV gewährt.

<sup>9</sup> Voraussetzung für die Anwendung des Konzessionsabgabensatzes für die Schwachlastzeit ist ein Zweitarifzähler oder ein Zweitarif-Maximumzähler bzw. eine Leistungsmessung. Die Schwachlastzeit beträgt täglich 9 Stunden in der Zeit von 21:00 Uhr bis 06:00 Uhr. Kann nur abgerechnet werden, wenn ein Nachweis seitens des Lieferanten/Kunden vorliegt.

<sup>10</sup> Voraussetzungen für die Anwendung des verminderten Konzessionsabgabensatzes in der Niederspannung nach der Konzessionsabgabenverordnung sind - neben Sonderverträgen für Nachtspeicherheizungs- und Wärmepumpenkunden - (1) eine Jahresarbeit von mehr als 30.000 kWh und (2) eine gemessene Leistung von über 30 kW in mindestens zwei Monaten des Abrechnungsjahres. Dies ist messtechnisch durch eine Leistungsmessung in Form eines Maximumzählers (Ein- oder Zweitarifzähler) oder ersatzweise eines Lastgangzählers ohne Fernauslesung und Lastgangmessung nachzuweisen.

## Preisblatt 4 - Zusatzvereinbarung Netzreservekapazität

### 4.1 Preise für die Bestellung von Netzreservekapazität für Kunden mit Eigenerzeugung und angemeldeten Funktionslastprüfungen<sup>11</sup>

Entnahmestelle	Vereinbarte Netzreservekapazität		
	bis 200 h/a	> 200 - 400 h/a	> 400 - 600 h/a
	€/kWa	€/kWa	€/kWa
Hochspannungsnetz	29,39	35,27	41,15
Umspannung HS/MS	31,35	37,62	43,89
Mittelspannungsnetz	40,40	48,48	56,56
Umspannung MS/NS	44,44	53,33	62,22
Niederspannungsnetz	117,12	140,55	163,97

### 4.1a Preisinformation für den elektronischen Datenaustausch Preise für die Bestellung von Netzreservekapazität für Kunden mit Eigenerzeugung und angemeldete Funktionslastprüfungen<sup>11</sup>

Veröffentlichung gemäß des Beschlusses BK6-20-160 der Bundesnetzagentur zur Marktkommunikation 2022 (elektronisches Preisblatt)

Entnahmestelle	Vereinbarte Netzreservekapazität		
	bis 200 h/a	> 200 - 400 h/a	> 400 - 600 h/a
	€/kWa*Tag	€/kWa*Tag	€/kWa*Tag
Hochspannungsnetz	0,08052055	0,09663014	0,11273973
Umspannung HS/MS	0,08589041	0,10306849	0,12024658
Mittelspannungsnetz	0,11068493	0,13282192	0,15495890
Umspannung MS/NS	0,12175342	0,14610959	0,17046575
Niederspannungsnetz	0,32087671	0,38506849	0,44923288

<sup>11</sup> Kunden mit Eigenerzeugung können für den Ausfall ihrer Eigenerzeugungsanlagen spätestens zum 30.11. des Vorjahres für das Folgejahr eine Netzreservekapazität bestellen. Die Abrechnung der Inanspruchnahme von Netzreservekapazitäten erfolgt nach individueller vertraglicher Vereinbarung. Netzreservekapazität kann gleichermaßen bspw. für Funktionslastprüfungen in Zusammenhang mit Inbetriebnahmeprüfungen bestellt und nach Abstimmung in Anspruch genommen werden.

## 4.2 Preise für die Bereitstellung von Reserveleistung an 20-kV-Reserve-Übergabestellen

Übergabe	Reserve-Übergabe <sup>12</sup>	Entgelt Reserveleistung <sup>13</sup>
		€/kWa
20-kV	Anderer 20-kV-Ring Gleiches Umspannwerk	9,05
20-kV	Anderer 20-kV-Ring Anderes Umspannwerk	11,01
20-kV	Anderes Verteilnetz	40,40

<sup>12</sup> Reserveübergabestellen können nur im 20-kV-Netz in besonderen, begründeten Ausnahmefällen angeboten werden, sofern konventionelle, gesetzlich vorgeschriebene Notstromvorrichtungen technisch nicht oder nur mit unvertretbarem Aufwand realisierbar sind.

<sup>13</sup> Die für eine Reserve-Übergabe vorgehaltene Leistung im Verteilnetz wird gesondert berechnet. Dabei werden nur Betriebsmittel bzw. Spannungsebenen in Ansatz gebracht, die nicht bereits durch den Leistungsbezug über die für den Normalbetrieb vorgehaltene Übergabestelle in Anspruch genommen werden. Festlegungen sind im Netzanschluss- und Netznutzungsvertrag geregelt.

## Preisblatt 5 - Aufschläge aufgrund des Gesetzes für die Erhaltung, die Modernisierung und den Ausbau der Kraft-Wärme-Kopplung (KWKG)

Letztverbrauch		Entgelt
		ct/kWh
<b>nichtprivilegiertes Letztverbrauch</b>		0,357
<b>privilegiertes Letztverbrauch</b>		
Verstromung von Kuppelgasen (§ 27a KWKG)	<= 1.000.000 kWh/a und Abnahmestelle	0,357
	> 1.000.000 kWh/a und Abnahmestelle	0,054
Stromspeicher (§ 27b KWKG)	gesamter Verbrauch	0,000
Schienenbahnen (§ 27c KWKG)	<= 1.000.000 kWh/a und Abnahmestelle	0,357
	> 1.000.000 kWh/a (nach § 27c Satz 1 KWKG)	0,040
	> 1.000.000 kWh/a und Abnahmestelle sowie nachgewiesener Stromkostenintensität <sup>14</sup> (nach § 27c Satz 2 KWKG)	0,030

### Hinweise zum Preisblatt 5

Die Rechtsgrundlage für die Anwendung der Aufschläge bilden §§ 26 ff. KWKG.

Die Inanspruchnahme der Privilegierungen ist nur bei Einhaltung der Melde- und Nachweispflichten des Letztverbrauchers gemäß KWKG möglich.

<sup>14</sup> Vorlage einer Wirtschaftsprüferbescheinigung notwendig.

## Preisblatt 6 - Umlage aufgrund individueller Netzentgelte nach § 19 Abs. 2 StromNEV (Stromnetzentgeltverordnung)

Letztverbrauchergruppen / Endverbrauchskategorien	Entgelt
<b>Letztverbrauchergruppe A'</b> (Entnahme bis einschließlich 1.000.000 kWh/a)	<b>ct/kWh</b>
Letztverbrauch <= 1.000.000 kWh/a und Abnahmestelle (Endverbrauchskategorie A')	0,417
<b>Letztverbrauchergruppe B'</b> (Entnahme über 1.000.000 kWh/a, sofern nicht Letztverbrauchergruppe C')	<b>ct/kWh</b>
Letztverbrauch <= 1.000.000 kWh/a und Abnahmestelle (Endverbrauchskategorie A')	0,417
Letztverbrauch, der über 1.000.000 kWh/a und Abnahmestelle hinausgeht (Endverbrauchskategorie B')	0,050
<b>Letztverbrauchergruppe C'<sup>14</sup></b> (Entnahme über 1.000.000 kWh/a, stromintensives produzierendes Gewerbe)	<b>ct/kWh</b>
Letztverbrauch <= 1.000.000 kWh/a und Abnahmestelle (Endverbrauchskategorie A')	0,417
Letztverbrauch, der über 1.000.000 kWh/a und Abnahmestelle hinausgeht - gilt nur für stromintensive Unternehmen des produzierenden Gewerbes (Endverbrauchskategorie C')	0,025

Die Rechtsgrundlage für die Anwendung der Umlagen beruht auf § 19 Abs. 2 StromNEV in Verbindung mit § 26 KWKG.

<sup>14</sup> Vorlage einer Wirtschaftsprüferbescheinigung notwendig.

## Preisblatt 7 - Umlage aufgrund § 17f EnWG (Offshore-Netzumlage)

Letztverbrauch		Entgelt
		ct/kWh
<b>nichtprivilegiertes Letztverbrauch</b>		0,591
<b>privilegiertes Letztverbrauch - Sonderumlagen</b>		
Verstromung von Kuppelgasen (§ 27a KWKG)	<= 1.000.000 kWh/a und Abnahmestelle	0,591
	> 1.000.000 kWh/a und Abnahmestelle	0,089
Stromspeicher (§ 27b KWKG)	gesamter Verbrauch	0,000
Schienenbahnen (§ 27c KWKG)	<= 1.000.000 kWh/a und Abnahmestelle	0,591
	> 1.000.000 kWh/a (nach § 27c Satz 1 KWKG)	0,040
	> 1.000.000 kWh/a und Abnahmestelle sowie nachgewiesener Stromkostenintensität <sup>14</sup> (nach § 27c Satz 2 KWKG)	0,030

<sup>14</sup> Vorlage einer Wirtschaftsprüferbescheinigung notwendig.



---

## Preisblatt 8 - Umlage aufgrund § 18 Abs. 1 AbLaV (Umlage für abschaltbare Lasten)

Letztverbraucher	Entgelt
	ct/kWh
Letztverbrauch je Abnahmestelle	0,000

Weitere Informationen finden Sie auf der Internetseite der Übertragungsnetzbetreiber.

## Preisblatt 9 - Zusatzdienstleistungen

Dienstleistung	Preis
Jeder Einsatz eines Beauftragten der Stadtwerke Karlsruhe Netzservice GmbH während der üblichen Arbeitszeit <sup>15</sup> ...	
... zur Unterbrechung der Anschlussnutzung.	45,00 €
... zur Wiederherstellung der Anschlussnutzung.	45,00 €
Jeder Einsatz eines Beauftragten der Stadtwerke Karlsruhe Netzservice GmbH außerhalb der üblichen Arbeitszeit <sup>15</sup> .	nach Aufwand
Grundsätzlich verlangt der Netzbetreiber die Netznutzungsabrechnung per INVOIC. In Ausnahmefällen kann der Versand der Netznutzungsabrechnung nach individueller Abstimmung und Vereinbarung - noch in Papierform erfolgen. Für den hierbei entstehenden Mehraufwand werden zusätzliche Kosten berechnet.	2,50 €

---

<sup>15</sup> Die übliche Arbeitszeit ist von Montag bis Freitag 8:00 Uhr bis 16:00 Uhr  
 (Auftragseingang bis 15:00 Uhr).

## Preisblatt 10 - Installation, Betrieb und Wartung einer Technischen Einrichtung gemäß § 9 EEG<sup>16</sup>

Gemäß § 9 EEG müssen Betreiber von EEG- und KWK-Anlagen mit einer installierten Leistung von mehr als 100 kW ihre Anlagen mit einer technischen Einrichtung ausstatten, damit der Netzbetreiber

- (1) jederzeit die Ist-Einspeisung abrufen und
- (2) ferngesteuert eine ganz oder teilweise Reduzierung der Einspeiseleistung vornehmen kann.

Betreiber von EEG- und KWK-Anlagen mit einer installierten Leistung von mehr als 25 kW und höchstens 100 kW müssen ihre Anlagen mit einer technischen Einrichtung ausstatten, damit der Netzbetreiber

- (3) ferngesteuert eine ganz oder teilweise Reduzierung der Einspeiseleistung vornehmen kann.

Technische Einrichtung	Entgelt
Abrufung der Ist-Einspeisung nach (1) inklusive ferngesteuerte Reduzierung der Einspeiseleistung für Anlagen nach (2)	35,00 €/Monat
Ferngesteuerte Reduzierung der Einspeiseleistung für Anlagen nach (3) (≙ Entgelt für Tarifschaltgerät)	13,29 €/a

Die Pflicht der Betreiber von Solaranlagen mit einer installierten Leistung von höchstens 7 kW zur Ausstattung ihrer Anlagen mit einer technischen Einrichtung, damit

- (4) der Netzbetreiber ferngesteuert eine ganz oder teilweise Reduzierung der Einspeiseleistung vornehmen kann<sup>17</sup>  
oder
- (5) der Anlagenbetreiber am Verknüpfungspunkt seiner Anlage mit dem Netz die maximale Wirkleistungseinspeisung auf 70 Prozent der installierten Leistung begrenzen kann<sup>17</sup>

entfällt ab dem 01.01.2023 unter Beachtung von § 100 Abs. 3a EEG.

<sup>16</sup> gilt bis zum Einbau eines intelligenten Messsystems und unbeschadet weiterer Vorgaben im Zusammenhang mit steuerbaren Verbrauchseinrichtungen nach § 14a EnWG.

<sup>17</sup> Diese Regelung ist nicht anzuwenden auf Solaranlagen mit einer installierten Leistung von höchstens 25 kW, die nach dem 14. September 2022 in Betrieb genommen werden.