

Preisblatt Netzentgelte Strom

Gültig ab 01.01.2017

Inhalt

Allgemeine Informationen zu den Netzentgelten Strom	2
Preisblatt 1 - Lastgangzählung und Jahresnutzungsdauer > 2.500 Vollbenutzungsstunden/a	4
Preisblatt 2 - Lastgangzählung und Jahresnutzungsdauer < 2.500 Vollbenutzungsstunden/a	4
Preisblatt 3 - Monatsleistungspreissystem der Entnahmestellen mit registrierender Lastgangmessung	5
Preisblatt 4 - Bereitstellung von Blindarbeit.....	5
Preisblatt 5 - Niederspannungsnetz ohne Lastgangzählung.....	6
Preisblatt 6 - Messstellenbetrieb und Messung.....	6
Preisblatt 7 - Preise auf Grundlage des KWK-G	8
Preisblatt 8 - Aufschläge aufgrund individueller Netzentgelte § 19 Abs. 2 StromNEV	9
Preisblatt 9 - Offshore-Haftungsumlage § 17f Abs. 5 EnWG	9
Preisblatt 10 - Abschalt-Umlage	9
Preisblatt 11 - Konzessionsabgaben	10
Preisblatt 12 - Kostenerstattung für Einstellung und Wiederherstellung des Anschlusses / der Anschlussnutzung	10
Speicherheizung/Wärmepumpe	11
Individuelle Netzentgelte nach §19 Abs. 2 StromNEV	12

Allgemeine Informationen zu den Netzentgelten Strom

Die nachfolgenden Preise und Regelungen für die Nutzung des Stromnetzes der Stadtwerke Tübingen GmbH gelten für den Zeitraum vom 1. Januar 2017 bis 31. Dezember 2017. Eine Anpassung der Preise und Regelungen, insbesondere aufgrund von Rechtsänderungen, regulatorischen Vorgaben oder Marktentwicklungen, behalten wir uns vor.

In den nachfolgenden Preisen für die Berechnung der Netznutzungsentgelte sind folgende Komponenten enthalten:

- Preise für die Nutzung der Netzinfrastruktur (Vorhaltung und Instandhaltung von Leitungen, Schaltanlagen, etc.)
- Preise für Systemdienstleistungen (Frequenzhaltung, Spannungshaltung, Versorgungswiederaufnahme, Betriebsführung)
- Preise für Übertragungsverluste

Bei der Belieferung von Lastprofilkunden (ohne ¼-h-Lastgangmessung) wird ein Arbeits- und ein Grundpreis erhoben. Bei der Belieferung von Kunden mit ¼-h-Lastgangmessung sind folgende Angaben für die Bestimmung des Netznutzungsentgeltes erforderlich:

- Maximale Leistung eines Jahres (in kW)
- Jahresarbeit in kWh/a
- Ort und Spannungsebene (in kV) der Entnahmestelle
- Jahresbenutzungsdauer (in h)

Die Preise für Messstellenbetrieb inklusive Messung, Abrechnung sowie die KWK-Umlage, die §19-Umlage, die Offshore-Haftungsumlage und die Abschaltumlage werden gesondert in Rechnung gestellt.

Bei Lieferungen an Endverbraucher erhöhen sich die arbeitsabhängigen Netznutzungsentgelte um die entsprechend der Konzessionsabgabenverordnung vom 09.1.1992, in der Fassung vom 22.07.1999, abzuführende Konzessionsabgabe.

Blindarbeit wird, wenn messtechnisch möglich, in Rechnung gestellt, soweit sie 50 % der Wirkarbeit übersteigt.

Die Preise sind freibleibend und als Nettopreise angegeben, zu denen die Umsatzsteuer hinzugerechnet werden muss. Die Umsatzsteuer und künftige, die Netznutzung betreffende Steuern und Abgaben werden mit dem jeweils geltenden Satz auf die Preise aufgeschlagen.

Abweichungen von vereinbarten Lastprofilen, Bestellung von Reservestrom sowie Entgelte für unterjährige Netznutzungen sind unter Berücksichtigung der jeweiligen Situation gesondert zu vereinbaren.

Individuelle Netzentgelte nach § 19 Abs. 2 StromNEV (Atypische Netznutzung)

Ist auf Grund vorliegender oder prognostizierter Verbrauchsdaten oder auf Grund technischer oder vertraglicher Gegebenheiten offensichtlich, dass der Höchstlastbetrag eines Letztverbrauchers vorhersehbar erheblich von der zeitgleichen Jahreshöchstlast aller Entnahmen aus dieser Netz- oder Umspannebene abweicht, so haben Betreiber von Elektrizitätsversorgungsnetzen diesem Letztverbraucher in Abweichung von § 16 StromNEV ein individuelles Netzentgelt anzubieten, das dem besonderen Nutzungsverhalten des Netzkunden angemessenen Rechnung zu tragen hat und nicht weniger als 20 % des veröffentlichten Netzentgelts betragen darf (Atypische Netznutzung).

Zur Ermittlung der erheblichen Abweichung von der Jahreshöchstlast sind die relevanten Hochlastzeitfenster gemäß des Beschlusses BK4-12-1656 der BNetzA in **Tabelle 1** (für 2016) bzw. **Tabelle 2** (für 2017) dargestellt.

Tabelle 1 - 2016

<i>Entnahmeebene</i>	<i>Winter Jan, Feb, Dez</i>	<i>Frühling Mrz - Mai</i>	<i>Sommer Jun - Aug</i>	<i>Herbst Sep - Nov</i>
<i>Mittelspannung</i>	10:00 - 18:30	entfällt	entfällt	entfällt
<i>Umspannung zur Niederspannung</i>	17:45 - 20:00	entfällt	entfällt	entfällt
<i>Niederspannung</i>	17:45 - 20:00	entfällt	entfällt	entfällt

Hochlastzeitfenster für 2016 auf Basis der Lastgangdaten September 2014 bis August 2015

Tabelle 2 - 2017

<i>Entnahmeebene</i>	<i>Winter Jan, Feb, Dez</i>	<i>Frühling Mrz - Mai</i>	<i>Sommer Jun - Aug</i>	<i>Herbst Sep - Nov</i>
<i>Mittelspannung</i>	11:00 - 14:45 15:45 - 16:30 17:45 - 19:15	entfällt	entfällt	entfällt
<i>Umspannung zur Niederspannung</i>	17:30 - 20:15	entfällt	entfällt	17:30 - 19:15
<i>Niederspannung</i>	17:30 - 20:15	entfällt	entfällt	17:30 - 19:15

Hochlastzeitfenster für 2017 auf Basis der Lastgangdaten September 2015 bis August 2016

Samstage, Sonntage und in Baden-Württemberg geltende gesetzliche Feiertage sowie Brückentage und der Zeitraum zwischen Weihnachten und Neujahr gelten ganzjährig nicht als Hochlastzeit.

Unter Voraussetzung der Erfüllung der im § 19 Abs. 2 Satz 1 StromNEV genannten Kriterien haben Letztverbraucher die Möglichkeit, einen schriftlichen Antrag zur Erstellung einer Vereinbarung zur Genehmigung eines individuellen Netzentgelts an die Stadtwerke Tübingen GmbH zu stellen. Dem Antrag muss eine ausführliche Beschreibung beigefügt werden, wie der Letztverbraucher sicherstellt, dass sein Bezugsverhalten vorhersehbar und erheblich von der zeitgleichen Jahreshöchstlast der einzelnen Entnahmestellen abweicht.

Die Vereinbarung eines individuellen Netzentgelts bedarf der Anzeige bei der Regulierungsbehörde durch den Letztverbraucher. Dabei sind die Vorgaben der BK4-13-739 der Bundesnetzagentur zu beachten

Preisblatt 1 - Lastgangzählung und Jahresnutzungsdauer > 2.500 Vollbenutzungsstunden/a

<i>Entnahmestelle</i>	<i>Leistungspreis €/kW/a</i>	<i>Arbeitspreis ct/kWh</i>
<i>Mittelspannung</i>	72,03	0,71
<i>Umspannung zur Niederspannung</i>	100,37	0,41
<i>Niederspannung</i>	82,36	1,81

Den Preisen sind die Kosten gemäß KWKG (Preisblatt 7), die § 19 StromNEV-Umlage (Preisblatt 8), die Offshore-Haftungsumlage (Preisblatt 9), die Abschalt-Umlage (Preisblatt 10), die Konzessionsabgabe (Preisblatt 11) und die Umsatzsteuer in der jeweils gültigen Höhe hinzuzurechnen.

Aufschlag bei Abweichung der Spannungsebene der Entnahmestelle von der Messung.

Für den Fall, dass Entnahme- und Messebene auseinanderfallen, werden die bei der Messung nicht erfassten (Umspann-)Verluste durch einen Korrekturfaktor berücksichtigt. Dabei wird sowohl die Menge (Arbeit) als auch die Leistung entsprechend korrigiert.

Der Korrekturfaktor bei Kunden mit Lastgangzählung und einer Jahresnutzungsdauer von mindestens 2.500 Vollbenutzungsstunden/a beträgt 1,5 %.

Preisblatt 2 - Lastgangzählung und Jahresnutzungsdauer < 2.500 Vollbenutzungsstunden/a

<i>Entnahmestelle</i>	<i>Leistungspreis €/kW/a</i>	<i>Arbeitspreis ct/kWh</i>
<i>Mittelspannung</i>	13,38	3,05
<i>Umspannung zur Niederspannung</i>	13,67	3,88
<i>Niederspannung</i>	13,09	4,58

Den Preisen sind die Kosten gemäß KWKG (Preisblatt 7), die § 19 StromNEV-Umlage (Preisblatt 8), die Offshore-Haftungsumlage (Preisblatt 9), die Abschalt-Umlage (Preisblatt 10), die Konzessionsabgabe (Preisblatt 11) und die Umsatzsteuer in der jeweils gültigen Höhe hinzuzurechnen.

Aufschlag bei Abweichung der Spannungsebene der Entnahmestelle von der Messung.

Für den Fall, dass Entnahme- und Messebene auseinanderfallen, werden die bei der Messung nicht erfassten (Umspann-)Verluste durch einen Korrekturfaktor berücksichtigt. Dabei wird sowohl die Menge (Arbeit) als auch die Leistung entsprechend korrigiert. Der Korrekturfaktor bei Kunden mit Lastgangzählung und einer Jahresnutzungsdauer von weniger als 2.500 Vollbenutzungsstunden/a beträgt 3,0 %.

Preisblatt 3 - Monatsleistungspreissystem der Entnahmestellen mit registrierender Lastgangmessung

Für Entnahmestellen mit einer zeitlich begrenzten hohen Leistungsaufnahme, welcher in der übrigen Zeit eine deutlich geringere oder sogar gar keine Leistungsaufnahme gegenübersteht, bietet die Stadtwerke Tübingen GmbH ein Monatsleistungspreissystem an.

Die Monatsleistungspreise entsprechen 1/6 des Jahresleistungspreises des Preisblattes 1 für eine Jahresbenutzungsdauer von mindestens 2.500 h/a der jeweiligen Entnahmeebene sowie dem entsprechenden Arbeitspreis dieses Preisblattes. Das so ermittelte Preissystem, bestehend aus Leistungs- und Arbeitspreis, findet unabhängig von den Jahresbenutzungsstunden des Letztverbrauchers Anwendung und wird nachfolgend abgebildet.

<i>Entnahmestelle</i>	<i>Leistungspreis €/kW und Monat</i>	<i>Arbeitspreis ct/kWh</i>
<i>Mittelspannung</i>	12,01	0,71
<i>Umspannung zur Niederspannung</i>	16,73	0,41
<i>Niederspannung</i>	13,73	1,81

Den Preisen sind die Kosten gemäß KWKG (Preisblatt 7), die § 19 StromNEV-Umlage (Preisblatt 8), die Offshore-Haftungsumlage (Preisblatt 9), die Abschalt-Umlage (Preisblatt 10), die Konzessionsabgabe (Preisblatt 11) und die Umsatzsteuer in der jeweils gültigen Höhe hinzuzurechnen.

Der Letztverbraucher teilt der Stadtwerke Tübingen GmbH vor Beginn des Abrechnungszeitraumes verbindlich mit, dass er eine Abrechnung auf Grundlage der Monatspreisregelung wünscht. Dies schließt eine nachträgliche Optimierung zwischen Monatsleistungspreisabrechnung und Jahresleistungspreisabrechnung während oder am Ende des 12-monatigen Abrechnungszeitraumes aus. Die Festlegung verlängert sich automatisch um ein weiteres Jahr, wenn nicht bis zum Beginn der jeweiligen Abrechnungsperiode eine anders lautende schriftliche Mitteilung durch den Letztverbraucher erfolgt.

Preisblatt 4 - Bereitstellung von Blindarbeit

Soweit messtechnisch möglich, wird monatlich derjenige Teil der Blindarbeit, der 50 % der Wirkarbeit übersteigt, mit einem Arbeitspreis von 1,28 ct/kvarh zzgl. jeweils gültiger Umsatzsteuer berechnet.

<i>kapazitiv oder $\cos \phi < 0,9$ induktiv</i>	<i>1,28 ct/kvarh</i>
--	----------------------

Preis zuzüglich Umsatzsteuer in der jeweils gültigen Höhe.

Preisblatt 5 - Niederspannungsnetz ohne Lastgangzählung

a) Netznutzungsentgelte

	Grundpreis €/a	Arbeitspreis ct/kWh
<i>SLP allgemein</i>	75,00	3,88
<i>Speicherheizung</i>	0,00	2,67
<i>Wärmepumpen</i>	0,00	3,41
<i>Elektromobilität</i>	75,00	2,33

Den unter a) genannten Preisen sind die Kosten gemäß KWKG (Preisblatt 7), die § 19 StromNEV-Umlage (Preisblatt 8), die Offshore-Haftungsumlage (Preisblatt 9), die Abschalt-Umlage (Preisblatt 10), die Konzessionsabgabe (Preisblatt 11) und die Umsatzsteuer in der jeweils gültigen Höhe hinzuzurechnen.

b) Abrechnung von Mehr-/Mindermengen

Der Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft (BDEW) ermittelt im sogenannten Kalkulationsmonat die Mehr-/Mindermengenpreise gemäß „Ermittlung des Mehr-/Mindermengenpreises Strom, Anlage 1 der Prozesse zur Ermittlung und Abrechnung von Mehr-/Mindermengen Strom und Gas“ und veröffentlicht diese für den Folgemonat (= Anwendungsmonat) bis spätestens zum 10. Werktag des Kalkulationsmonats. Die aktuellen Entgelte finden Sie im Internet auf der Seite des BDEW unter:

https://www.bdew.de/internet.nsf/id/DE_Mehr-Mindermengen-Abrechnung.

Preisblatt 6 - Messstellenbetrieb und Messung

a) Kunden mit Leistungsmessung

<i>Spannungsebene der Messung</i>	<i>Messstellenbetrieb (inkl. Messung) €/a</i>
<i>Mittelspannung</i>	951,32
<i>Umspannung zur Niederspannung</i>	644,25
<i>Niederspannung</i>	644,25

Die Entgelte beinhalten die Zählerdatenerfassung auf 1/4-h-Basis, die Übertragung der Zählerdaten, die Datenaufbereitung und die tägliche Bereitstellung der Daten. Ist dies nicht möglich, erfolgt die Abrechnung nach Aufwand.

Zusätzliche Leistungen bei Kunden mit Leistungsmessung gegen Aufpreis:

- Aufschlag für Zählerfernauslesung (ZFA) über GSM-Modem = 15,00 €/Monat
- Aufschlag pro manueller Auslesung vor Ort = 60,00 €/Monat
- [Auftrag zur Anforderung historischer Lastgangdaten Strom](#)
 - Kosten für einen Jahreslastgang pro Zählpunkt und E-Mail-Adresse: 72,00€
 - Kosten für einen Monatslastgang pro Zählpunkt und E-Mail-Adresse: 06,00€

- Eine durch den Netznutzer verursachte Störung der Zählerfernauslesung (ZFA):
(Überprüfung der Lastgangzähler/GMU/DL und Modem)
 - Stundensatz 1 (während der Normalarbeitszeit): 61,00 €/h
 - Stundensatz 2 (außerhalb der Normalarbeitszeit und Samstag): 76,00 €/h
 - Stundensatz 3 (an Sonntagen und während der Nachtzeit): 89,00 €/h
 - Stundensatz 4 (an Feiertagen): 130,00 €/h

Den Preisen ist die Umsatzsteuer in der jeweils gültigen Höhe hinzuzurechnen.

b) Kunden ohne Leistungsmessung

<i>Messstellenbetrieb (inkl. Messung) €/a</i>	<i>Eintarif- zähler</i>	<i>Doppeltarif- zähler</i>	<i>Elektr. Zähler gemäß §21b EnWG a. F. (übergangs- weise)</i>	<i>Elektr. Zähler gemäß §40 EnWG a. F. ohne ZFA (übergangs- weise)</i>	<i>Elektr. Zähler gemäß §40 EnWG a. F. mit ZFA (übergangs- weise)</i>
<i>Jährliche Messung</i>	15,20	25,06	27,56	40,25	78,45
<i>Halbjährliche Messung</i>	20,40	30,26	32,76	45,45	83,65
<i>Vierteljährl. Messung</i>	30,80	40,66	43,16	55,85	94,05
<i>Monatliche Messung</i>	72,40	82,26	84,76	97,45	135,65

Zusätzliche Leistungen bei Kunden ohne Leistungsmessung gegen Aufpreis:

- Entgelt für eine auf Wunsch des Lieferanten durchgeführte Zählerstandsermittlung außerhalb der turnusmäßigen Ablesung = 30,00 €
- Messeinrichtung gemäß § 21 Abs. 3a und 3b EnWG
 - Montage eines elektronischen Zählers ohne Fernanbindung
(aktuelle Werte Verbrauch und Leistung durch manuelle Abfrage am Zähler über Taste)
a) mit dem Turnuswechsel und in Neuanlagen: 0,00 €
b) ansonsten: 60,00 €
 - Auslesung des Lastgangs und Bereitstellung der Daten (ohne Aufbereitung): 60,00 €

Den Preisen ist die Umsatzsteuer in der jeweils gültigen Höhe hinzuzurechnen.

c) Zähler-/Gerätewechsel

- Zählerumbau SLP¹⁾ auf LGZ²⁾: 295,00 €
- Zählerumbau LGZ²⁾ auf SLP¹⁾: 210,00 €
- Erneuter Zählereinbau nach vorherigem Ausbau: 120,00 €
- Wechsel SLP¹⁾ (z.B. Wechsel von 1- auf 2-Richtungszählungen): 70,00 €

- Wechsel SLP¹⁾ ab dem zweiten Gerät innerhalb eines Gebäudes (je Gerätewechsel): 45,00 €
- Wechsel SLP¹⁾ mit Ein- oder Ausbau des TSG³⁾ (z.B. Eintarif- auf Zweitarifzähler): 90,00 €
- Änderung Tarifschaltzeiten: 70,00 €
- Wechsel des Modems (z.B. von Funk- auf Festnetzmodem): 100,00 €
- Wandlertausch Niederspannung: 220,00 €
- Versetzung LGZ²⁾-Messung: 295,00 €

Zur Beauftragung eines Zähler-/Gerätewechsels verwenden Sie bitte das entsprechende Formular auf unserer Internetseite oder folgen diesem Link:

[Auftrag Zähler-/Gerätewechsel auf Kunden- oder Lieferantenwunsch](#)

¹⁾ SLP: Jahresarbeitszähler, entspricht Wechsel- oder Drehstromzähler in Ein- oder Zweitarifausführung, sowie für eine oder zwei Energierichtungen.

²⁾ LGZ: Lastgangzähler, gilt für direkt messende, sowie für Wandlerzähler in Niederspannung.

³⁾ TSG: Tarifschaltgerät, entspricht Tonfrequenz- oder Funkrundsteuerung, Schaltuhren. Ausnahme stellt Elektroheizung mit gemeinsamer Messung dar.

Preisblatt 7 - Preise auf Grundlage des KWK-G

<i>Kundengruppe / Verbrauchszone</i>	<i>Aufschlag ct/kWh</i>
<i>Alle Kunden, nicht privilegierter Letztverbrauch</i>	0,438
<i>Alle Kunden, die 2016 in Letztverbrauchergruppe B waren, bezahlen bis 1 GWh je Letztverbraucher und Abnahmestelle die Umlage nach Letztverbrauchergruppe A. Darüber hinaus:</i>	0,08
<i>Alle Kunden, die 2016 in Letztverbrauchergruppe C waren, bezahlen bis 1 GWh je Letztverbraucher und Abnahmestelle die Umlage nach Letztverbrauchergruppe A. Darüber hinaus:</i>	0,06

Die Preise sind Bestandteil des Netznutzungsentgelts für Letztverbraucher zzgl. Umsatzsteuer in der jeweils gültigen Höhe.

Preisblatt 8 - Aufschläge aufgrund individueller Netzentgelte § 19 Abs. 2 StromNEV

<i>Kundengruppe / Verbrauchszone</i>	<i>Aufschlag ct/kWh</i>
<i>A - alle Kunden, Verbrauchszone <= 1.000.000 kWh/a</i>	0,388
<i>B - alle Kunden mit Ausnahme von C, Verbrauchszone > 1.000.000 kWh/a</i>	0,050
<i>C - produzierendes Gewerbe mit Stromkostenanteil > 4 % am Umsatz, Verbrauchszone > 1.000.000 kWh/a</i>	0,025

Die Preise sind Bestandteil des Netznutzungsentgelts für Letztverbraucher zzgl. Umsatzsteuer in der jeweils gültigen Höhe.

Preisblatt 9 - Offshore-Haftungsumlage § 17f Abs. 5 EnWG

<i>Kundengruppe / Verbrauchszone</i>	<i>Aufschlag ct/kWh</i>
<i>A - alle Kunden, Verbrauchszone <= 1.000.000 kWh/a</i>	- 0,028
<i>B - alle Kunden mit Ausnahme von C, Verbrauchszone > 1.000.000 kWh/a</i>	0,038
<i>C - produzierendes Gewerbe mit Stromkostenanteil > 4 % am Umsatz, Verbrauchszone > 1.000.000 kWh/a</i>	0,025

Die Preise sind Bestandteil des Netznutzungsentgelts für Letztverbraucher zzgl. Umsatzsteuer in der jeweils gültigen Höhe.

Preisblatt 10 - Abschalt-Umlage

Die Abschalt-Umlage beträgt ab dem 01. Januar 2017: 0,006 ct/kWh (zzgl. Umsatzsteuer)

Preisblatt 11 - Konzessionsabgaben

Die Konzessionsabgabe gemäß § 2 Abs. 2 Nr. 1b) KAV beträgt

<i>Konzessionsgebiet</i>	<i>Konzessionsabgabe</i>
<i>Universitätsstadt Tübingen</i>	1,59 ct/kWh
<i>Gemeinde Ammerbuch</i>	1,32 ct/kWh
<i>Gemeinde Dettenhausen</i>	1,32 ct/kWh
<i>Stadt Waldenbuch</i>	1,32 ct/kWh

Die Stadtwerke Tübingen GmbH gewährt in den oben aufgeführten Konzessionsgebieten einen Kommunalrabatt gemäß § 3 KAV.

Preisblatt 12 - Kostenerstattung für Einstellung und Wiederherstellung des Anschlusses / der Anschlussnutzung

<i>Einstellung des Anschlusses / der Anschlussnutzung (Sperrung)</i>	70.00 €* 70.00 €
<i>Wiederherstellung des Anschlusses / der Anschlussnutzung</i>	70.00 €

Zu den vorgenannten Preisen wird die Umsatzsteuer in der jeweils geltenden gesetzlichen Höhe zum Zeitpunkt der Leistungsausführung hinzugerechnet.

Die mit * gekennzeichneten Preise unterliegen nicht der Umsatzsteuer.

Speicherheizung/Wärmepumpe

Netznutzung nach dem Lastprofilprognoseverfahren für Kunden mit Speicherheizungs- bzw. Wärmepumpenanlagen im Netz der Stadtwerke Tübingen GmbH

Kundenanlagen mit elektrischen Speicherheizungen und Wärmepumpenanlagen im Netz der Stadtwerke Tübingen GmbH (swt) können per Netznutzung nach dem vom Verband der Netzbetreiber (VDN) und der Universität Cottbus erarbeiteten Verfahren der temperaturabhängigen Lastprognose beliefert werden. Das Lastprofilprognoseverfahren ist im VDN-Praxisleitfaden "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen" beschrieben.

Nachfolgend werden die gemäß dem Praxisleitfaden von jedem Netzbetreiber bereitzustellenden spezifischen Informationen und Festlegungen für das Netz der swt aufgeführt:

- Die swt wenden für alle Speicherheizungs- bzw. Wärmepumpenanlagen im Netzgebiet der swt ein gemeinsames temperaturabhängiges Heizungsprofil mit einer Kurvenschar in 1°-Schritten an. Das temperaturabhängige Lastprofil für Speicherheizungen und das Lastprofil für Wärmepumpen stehen als Download in einer Excel-Datei zur Verfügung.
- Die swt haben als maßgebliche Temperaturmessstelle für die Tagesmitteltemperatur die Messstelle der meteomedia GmbH in Tübingen (Messstellenummer 108290) festgelegt.
- Die Istwerte der Tagesmittel-Temperaturen ab dem Jahr 2001 können bei Herrn Peter Hitzfelder (Tel: 07071 157-187) erfragt werden.
- Der Tagesmittelwert der Außentemperatur errechnet sich als arithmetischer Mittelwert der 24 einzelnen Stundenwerte des betreffenden Tages.

Bei der Anmeldung von Speicherheizungs- oder Wärmepumpenanlagen und für die Prognose des Lastprofils für die Fahrplanmeldung sind folgende Punkte zu beachten:

- Als Bezugstemperatur für die Speicherheizungs- und Wärmepumpenlastprofile verwenden die swt +17°C.
- Zum Ausrollen der Speicherheizungs- und Wärmepumpenprofile wird die Tagesmitteltemperatur verwendet.
- Das Lastprofilverfahren kann für Speicherheizungsanlagen mit Jahresarbeitszählung am Niederspannungsnetz der swt ohne Beschränkung bezüglich Maximalleistung und Jahresarbeit angewendet werden. Auf Wärmepumpenanlagen treffen die üblichen Lastprofilanwendungsgrenzen (bis 100.000 kWh/a) zu.
- Alternativ ist auf Wunsch des Lieferanten und/oder Kunden auch der Einbau eines Lastgangzählers möglich. Die Netznutzung erfolgt in diesem Fall analog zu Lastgangzählerkunden. Das Netznutzungsentgelt errechnet sich aus dem Leistungs- und Arbeitspreis.
- Für Speicherheizungs- und Wärmepumpenanlagen, die mittels Lastprofilverfahren beliefert werden sollen, ist im GPKE-Datenaustauschformat im Feld "Zählverfahren" E02 (= Lastprofilkunde) anzugeben. Für den spezifischen Stromverbrauch (a_{-1}) und den Periodenstromverbrauch der Speicherheizungs- oder Wärmepumpenanlage (A_{-1}) sind die von den swt vorgegebenen Werte maßgebend.
- Die Begrenzungskonstante ist bei Speicherheizungsanlagen auf 0 und bei Wärmepumpenanlagen auf 1 gesetzt.
- Bei Zweizähleranlagen mit getrennter Messung für Allgemein- und Speicherheizungsverbrauch bzw. Wärmepumpenverbrauch (zwei Zählpunkte) muss jeder Zählpunkt durch den Lieferanten

getrennt angemeldet werden. Es sind somit verschiedene Lieferanten für Allgemeinverbrauch und für Speicherheizungs- bzw. Wärmepumpenverbrauch möglich.

- Bei Einzähleranlagen mit Zweitarifumschaltung (gemeinsame Erfassung des Allgemein- und Speicherheizungs- bzw. Wärmepumpenverbrauchs über einen Zähler) wird die NT-Arbeit als Speicherheizungs- bzw. Wärmepumpenverbrauch und die HT-Arbeit als Allgemeinverbrauch angesetzt und die einschlägigen Lastprofile entsprechend skaliert. Einzähleranlagen werden durch den Lieferanten als eine Kundenanlage angemeldet und können nur von einem Lieferanten beliefert werden (ein Zählpunkt).
- Bei Einzähleranlagen mit Eintarifzählung und gemischtem Speicherheizungs- bzw. Wärmepumpenanlagen- und Allgemeinverbrauch ist keine Aufteilung auf Allgemein- und Speicherheizungs- bzw. Wärmepumpenverbrauch möglich. Die Netznutzung ist nur zu den Konditionen entsprechend Anlagen mit reinem Allgemeinverbrauch möglich. Alternativ kann der Lieferant bei den swt einen kostenpflichtigen Umbau der Zähleinrichtung beauftragen.

Individuelle Netzentgelte nach §19 Abs. 2 StromNEV

(Atypische Netznutzung)

<i>Netzkunde</i>	<i>Netzebene</i>	<i>Netzentgeltreduktion</i>
<i>Zweckverband Ammertal-Schönbuchgruppe, Pumpwerk Poltringen, Pfäffinger Straße 51, 72119 Ammerbuch</i>	20 kV	57,4 %
<i>Hartmetall-Werkzeugfabrik Paul Horn GmbH, Unter dem Holz 33-35, 72072</i>	20 kV	16,3 %
<i>Stadtwerke Tübingen GmbH, Forchenweg 15, 72076 Tübingen</i>	20 kV	80,0 %
<i>Stadtwerke Tübingen GmbH, Sand 1, 72076 Tübingen</i>	0,4 kV	28,3 %