



## **BDEW / VKU / GEODE - Excel-Tabelle mit verfahrensspezifischen Parameter**

Im Rahmen der Veröffentlichungspflichten des Netzbetreibers zum Standardlastprofilverfahren hat jeder Netzbetreiber zu seinem Profilverfahren die folgende Excel-Tabelle auf seiner Internetseite zu veröffentlichen.

Die Veröffentlichung erfolgt im Rahmen der Vorgaben der Kooperationsvereinbarung und des Leitfadens "Abwicklung von Standardlastprofilen Gas". Sofern Anpassungen am Bilanzierungsverfahren vorgenommen werden, so ist die Excel-Tabelle stets in aktualisierter Form zu veröffentlichen.

### **Hinweise:**

Sofern sich verfahrensspezifische Parameter für vorhandene Netzgebiete unterscheiden, bitte für jedes Netzgebiet eine separate Datei ausfüllen.

Bei Netzbetreibern mit Marktgebietüberlappung sollte das SLP Verfahren in beiden Marktgebieten identisch sein.

Bei Netzbetreibern mit Netzgebieten mit H-Gas und L-Gas sollten bitte für jedes Netzgebiet eine separate Datei ausfüllen.

### **Herausgeber:**

BDEW Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.,  
Reinhardtstraße 32  
10117 Berlin

Verband kommunaler Unternehmen e.V. (VKU)  
Invalidenstraße 91  
10115 Berlin

GEODE – Groupement Européen des entreprises et Organismes de Distribution d'Énergie, EWIV  
Magazinstraße 15-16  
10179 Berlin

<b>Stand:</b>	17.07.2019
<b>Version:</b>	0.2

## Netzbetreiberinformationen

Stand der verfahrensspezifischen Parameter:	01.08.2019
Parameter gültig ab:	01.10.2021
1. Name des Netzbetreibers:	Stadtwerke Rostock AG
2. Marktpartner-ID (DVGW-Nummer des Netzbetreibers)	9870031900003
3. Straße, Nr.:	Schmarler Damm 5
4. Postleitzahl:	D-18069
5. Ort:	Rostock
6. Ansprechpartner SLP-Bilanzierung:	Sebastian Hein
7. Email-Adresse:	<a href="mailto:edm.gasnetz@swrag.de">edm.gasnetz@swrag.de</a>
8. Telefonnummer des Ansprechpartners:	0381/8051015
9. Anzahl betreuter Netzgebiete (Angabe 1 ... 20)	1
10. In dieser Datei erfasstes Netzgebiet (eine Datei je Netzgebiet):	Netzgebiet 1

  

Netzgebiet 1	Stadtwerke Rostock
Netzgebiet 2	
Netzgebiet 3	
Netzgebiet 4	
Netzgebiet 5	
Netzgebiet 6	
Netzgebiet 7	
Netzgebiet 8	
Netzgebiet 9	
Netzgebiet 10	
Netzgebiet 11	
Netzgebiet 12	
Netzgebiet 13	
Netzgebiet 14	
Netzgebiet 15	
Netzgebiet 16	
Netzgebiet 17	
Netzgebiet 18	
Netzgebiet 19	
Netzgebiet 20	

## Stammdaten Netzgebiet

Netzbetreiber:	Netzbetreiber Musterstadt GmbH
Netzgebiet:	Musternetz 1
Marktpartner-ID:	123456789
gültig ab:	01.10.2021

- |  |   |
|--|---|
| 11 Gasfamilie:   | <input type="text" value="H-Gas"/>                      |
| 12. Netzkontonummer:   | <input type="text" value="THEONKH700319000"/>           |
| 13. Verwendetes SLP-Verfahren:   | <input type="text" value="analytisch"/>                 |
| => zeitnah ermittelter Netzstatus bestimmt Höhe der täglichen Allokation |   |
| => Zeitreihentyp SLPana  |   |
| 14. Bilanzierungsrelevanter Wert<br>nach TU-München Verfahren            | <input type="text" value="Kundenwert [KW]"/>            |
| Allokationsfunktion für die Tagesmenge:                                  | => $Q(D) = KW \times h(T, SLP\text{-Typ}) \times F(WT)$ |
| 15. Korrekturfaktor (synthetisches Verfahren):                           | <input type="text" value="1"/>                          |
| Art des Korrekturfaktors   | <input type="text" value=""/>                           |
| #NV  | <input type="text" value=""/>                           |
| #NV  | <input type="text" value=""/>                           |
| 16. Optimierungsfaktor (analytisches Verfahren):                         | <input type="text" value="nein"/>                       |
| => $Q(\text{Allokation}) = Q(D-2)$ ; $F(\text{opt}) = 1$                 |   |
| 17. Anzahl verwendeter Profile:  | <input type="text" value="14"/>                         |
| 18. Anwendungsgrenzen SLP - Arbeit [kWh]:                                | <input type="text" value=" &lt; 1.500.000 kWh"/> (*)    |
| (Standard nach § 24 Abs. 1 u. 2 GasNZV: 1,5 Mio. kWh pro Jahr)           |   |
| 19. Anwendungsgrenzen SLP - Leistung [kW]:                               | <input type="text" value=" &lt; 500 kW"/> (**)          |
| (Standard nach § 24 Abs. 1 u. 2 GasNZV: 500 kW)                          |   |

(\*) Angabe Grenzwert oder Verweis auf Hinterlegungsquelle  
(\*\*) optionale Angabe

- |  |                                      |
|--|--------------------------------------|
| 20. Anzahl der Temperaturgebiete des NG: | <input type="text" value="1"/>       |
| SLP-Temp-Gebiet 01                       | <input type="text" value="Rostock"/> |
| SLP-Temp-Gebiet 02                       | <input type="text" value=""/>        |
| SLP-Temp-Gebiet 03                       | <input type="text" value=""/>        |
| SLP-Temp-Gebiet 04                       | <input type="text" value=""/>        |
| SLP-Temp-Gebiet 05                       | <input type="text" value=""/>        |
| SLP-Temp-Gebiet 06                       | <input type="text" value=""/>        |
| SLP-Temp-Gebiet 07                       | <input type="text" value=""/>        |
| SLP-Temp-Gebiet 08                       | <input type="text" value=""/>        |
| SLP-Temp-Gebiet 09                       | <input type="text" value=""/>        |
| SLP-Temp-Gebiet 10                       | <input type="text" value=""/>        |
| SLP-Temp-Gebiet 11                       | <input type="text" value=""/>        |
| SLP-Temp-Gebiet 12                       | <input type="text" value=""/>        |
| SLP-Temp-Gebiet 13                       | <input type="text" value=""/>        |
| SLP-Temp-Gebiet 14                       | <input type="text" value=""/>        |
| SLP-Temp-Gebiet 15                       | <input type="text" value=""/>        |

**Bildungsregel Temperaturzeitreihe(n) - a.) Allokationstemperatur und b.) Kundenwerttemperatur**

Netzbetreiber: Netzbetreiber Musterstadt GmbH  
 Netzgebiet: Stadtwerke Rostock  
 Marktpartner-ID: 123456789  
 gültig ab: 01.10.2015

Anzahl der Temperaturgebiete des Netzgebietes: 1  
 Nummer des Temperaturgebietes: 1  
 Name des Temperaturgebietes: Rostock

**Temperaturversatz (der Knickpunkt Temperatur)** Tag: Monat:  $\Delta T_{Kp}$   
 Heizperiode Kernzeit Winter Beginn: 15. Oktober +0,00 °C  
 Sommer-/Übergangsperiode Beginn: 1. März +0,00 °C  
 weiterer Wetter-Dienstleister: Wetterdienstleister ABC

**a.) für Allokationstemperatur (auch für Misch-Allokationstemperatur [virt. Wetter-Station])**

Anzahl Stationen für Misch-Allokationstemperatur: 1

Temperaturstationen	Sn	Station S 1	Station S 2	Station S 3	Station S 4	Station S 5	Station S 6	Station S 7	Station S 8	Station S 9	Station S 10	Art des Feldes
Gewichtungsfaktoren (Station)	g(Sn)	1,0000										
Gewichte (Station) <b>G(Sn)</b>	1,000	1,0000										Num. Wert
Wetter-DL		DWD										Auswahlfeld
Name der Station		Rostock-Warnemünde										Textfeld
Stations-Nr.		10170										Code
Klima-Zeitreihe		Temp. (2m)										Auswahlfeld
Bezeichnung Gasprognosetemperatur												Code

Anzahl Temperaturen für Zeitreihengewichtung: 2

Temp.-ZR Reihenbildung	Tn	T1	T2	T3	T4	T5	T6	T7	T8	T9	T10	Art des Feldes
Gewichtungsfaktoren (Temp.-ZR)	g(Tn)	1,0000										
Gewichte (Temp.-ZR) <b>G(Tn)</b>	1,0000	1,0000										Num. Wert
Tempurzeitraum	[d]	D										Auswahlfeld
Tages-Bezug [Gastag/Kalendertag]	[GT/KT]	Kalendertag										Auswahlfeld
Zeitzone für Tages-Bezug	[UCT/CET]	CET/CEST										Auswahlfeld
Art der Zeitreihe	[IST/Prog]	Temp.-Prog.										Auswahlfeld

**Erläuterung:**  
**für Betrachtungstag D**

$T(\text{Allokation}) = T(\text{gew. Stations-Temp}) + \Delta T_{Kp}$   
 $T(\text{gew. Stations-Temp.}) = [TS1 \cdot g(S1) + TS2 \cdot g(S2) + TS3 \cdot g(S3) + \dots + TS10 \cdot g(S10)]$   
 $\text{Summe}(g(S1 \dots S10)) = [g(S1) + g(S2) + g(S3) + \dots + g(S10)] = 1,000$   
 $TSn(\text{gew.Temp.}) = [T1 \cdot g(T1) + T2 \cdot g(T2) + T3 \cdot g(T3) + \dots + T10 \cdot g(T10)]$   
 $\text{Summe}(g(T1 \dots T10)) = [g(T1) + g(T2) + g(T3) + \dots + g(T10)] = 1,000$

$$T = \frac{T_i + 0,5 \cdot T_{i-1} + 0,25 \cdot T_{i-2} + 0,125 \cdot T_{i-3}}{1 + 0,5 + 0,25 + 0,125}$$

mit:  $T_i$  = Temperatur für Betrachtungstag (D)  
 $T_{i-1}$  = Temperatur des Vortages (D-1)  
 $T_{i-2}$  = Temperatur des Vor-Vortages (D-2)  
 $T_{i-3}$  = Temperatur des Vor-Vor-Vortages (D-3)

**Beispiel für Gewichte G(Tn):**

Eintages-Temp. (Vorhersagetemp.)	G(Tn)	1,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	...
Geom.-Reihe (gem. LF-SLP)	G(Tn)	1,0000	0,5000	0,2500	0,1250	0,0000	...

**b.) für Kundenwerttemperatur (auch für Misch-Kundenwerttemperatur [virt. Wetter-Station])**

Anzahl Station für Misch-Kundenwerttemperatur: 1

Temperaturstationen	Sn	Station S 1	Station S 2	Station S 3	Station S 4	Station S 5	Station S 6	Station S 7	Station S 8	Station S 9	Station S 10	Art des Feldes
Gewichtungsfaktoren (Station)	g(Sn)	1,0000										
Gewichte (Station) <b>G(Sn)</b>	1,000	1,0000										Num. Wert
Wetter-DL		DWD										Auswahlfeld
Name der Station		Rostock-Warnemünde										Textfeld
Stations-Nr.		10170										Code
Klima-Zeitreihe		Temp. (2m)										Auswahlfeld

Anzahl Temperaturen für Zeitreihengewichtung: 1

Temp.-ZR Reihenbildung	Tn	T1	T2	T3	T4	T5	T6	T7	T8	T9	T10	Art des Feldes
Gewichtungsfaktoren (Temp.-ZR)	g(Tn)	1,0000										
Gewichte (Temp.-ZR) <b>G(Tn)</b>	1,000	1,0000										Num. Wert
Tempurzeitraum	[d]	D										Auswahlfeld
Tages-Bezug [Gastag/Kalendertag]	[GT/KT]	Kalendertag										Auswahlfeld
Zeitzone für Tages-Bezug	[UCT/CET]	CET/CEST										Auswahlfeld
Art der Zeitreihe	[IST/Prog]	Temp.-IST										Auswahlfeld

Berechnung analog Allokationstemperatur (siehe Erläuterung)



