



## **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:	22.10.2021
Parameter gültig ab:	01.01.2022
1. Name des Netzbetreibers:	Stadwerke Peine GmbH
2. Marktpartner-ID (DVGW-Nummer des Netzbetreibers)	98700220000002
3. Straße, Nr.:	Woltorfer Straße 64
4. Postleitzahl:	D-31224
5. Ort:	Peine
6. Ansprechpartner SLP-Bilanzierung:	Ralf Hoppe
7. Email-Adresse:	<a href="mailto:netzvertrieb@stadtwerke-peine.de">netzvertrieb@stadtwerke-peine.de</a>
8. Telefonnummer des Ansprechpartners:	05171/46-216
9. Anzahl betreuter Netzgebiete (Angabe 1 ... 20)	1
10. In dieser Datei erfasstes Netzgebiet (eine Datei je Netzgebiet):	Netzgebiet 1
Netzgebiet 1	Stadwerke Peine GmbH
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: Stadtwerke Peine GmbH  
 Netzgebiet: Stadtwerke Peine GmbH  
 Marktpartner-ID: 98700220000002  
 gültig ab: 01.01.2022

11. Gasfamilie: H-Gas
12. Netzkontonummer: THE0NKH700220000
13. Verwendetes SLP-Verfahren: synthetisch  
 => zeitnah ermittelter Netzzustand fließt nicht in Allokation ein  
 => Zeitreihentyp SLPsyn
14. Bilanzierungsrelevanter Wert nach TU-München Verfahren  
 Allokationsfunktion für die Tagesmenge: Kundenwert [KW]  
IVP / Multiplikator(SLP-Typ)  
 =>  $Q(D) = KW \times h(T, SLP\text{-Typ}) \times F(WT)$
15. Korrekturfaktor (synthetisches Verfahren):  
 Art des Korrekturfaktors nein  
 =>  $Q(\text{Allokation}) = Q(\text{Synth.}); F(\text{kor}) = 1$   
 $F(\text{kor}) = 1$   
1.00
16. Optimierungsfaktor (analytisches Verfahren): nein  
 =>  $Q(\text{Allokation}) = Q(D-2); F(\text{opt}) = 1$
17. Anzahl verwendeter Profile: 4
18. Anwendungsgrenzen SLP - Arbeit [kWh]: < 1.500.000 kWh (\*)  
 (Standard nach § 24 Abs. 1 u. 2 GasNZV: 1,5 Mio. kWh pro Jahr)
19. Anwendungsgrenzen SLP - Leistung [kW]: < 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:	1
SLP-Temp-Gebiet 01	Peine
SLP-Temp-Gebiet 02	
SLP-Temp-Gebiet 03	
SLP-Temp-Gebiet 04	
SLP-Temp-Gebiet 05	
SLP-Temp-Gebiet 06	
SLP-Temp-Gebiet 07	
SLP-Temp-Gebiet 08	
SLP-Temp-Gebiet 09	
SLP-Temp-Gebiet 10	
SLP-Temp-Gebiet 11	
SLP-Temp-Gebiet 12	
SLP-Temp-Gebiet 13	
SLP-Temp-Gebiet 14	
SLP-Temp-Gebiet 15	

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

Netzbetreiber: Stadtwerke Peine GmbH  
 Netzgebiet: Stadtwerke Peine GmbH  
 Marktpartner-ID: 98700220000002  
 gültig ab: 01.01.2022

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

**Temperaturversatz (der Knickpunkt Temperatur)** Tag: Monat:  $\Delta T_{sp}$   
 Heizperiode Kernzeit Winter Beginn:    
 Sommer-/Übergangsperiode Beginn:   weiterer Wetter-Dienstleister:

#### 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		Braunschweig										Textfeld
Stations-Nr.		10348										Code
Klima-Zeitreihe		Individuelle GPT										Auswahlfeld
Bezeichnung Gasprognosetemperatur		98700220000002103488										Code

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>	1,0000	1,0000										Num. Wert
Temperturzeitraum	[d]	D										Auswahlfeld
Tages-Bezug [Gastag/Kalendertag]	[GT/KT]	Gastag										Auswahlfeld
Zeitzone für Tages-Bezug	[UCT/CET]	CET/CEST										Auswahlfeld
Art der Zeitreihe	[IST/Prog]	Temp.-Prog.										Auswahlfeld

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

$$T(\text{Allokation}) = T(\text{gew. Stations-Temp}) + \Delta T_{sp}$$

$$T(\text{gew. Stations-Temp.}) = [T_{S1} \cdot g(S1) + T_{S2} \cdot g(S2) + T_{S3} \cdot g(S3) + \dots + T_{S10} \cdot g(S10)]$$

$$\text{Summe}[g(S1 \dots S10)] = [g(S1) + g(S2) + g(S3) + \dots + g(S10)] = 1,000$$

$$T_{sn}(\text{gew. Temp.}) = [T1 \cdot g(T1) + T2 \cdot g(T2) + T3 \cdot g(T3) + \dots + T10 \cdot g(T10)]$$

$$\text{Summe}[g(T1 \dots T10)] = [g(T1) + g(T2) + g(T3) + \dots + g(T10)] = 1,000$$

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

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		Braunschweig										Textfeld
Stations-Nr.		10348										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
Temperturzeitraum	[d]	D										Auswahlfeld
Tages-Bezug [Gastag/Kalendertag]	[GT/KT]	Gastag										Auswahlfeld
Zeitzone für Tages-Bezug	[UCT/CET]	CET/CEST										Auswahlfeld
Art der Zeitreihe	[IST/Prog]	Temp.-IST										Auswahlfeld

Berechnung analog Allokationstemperatur (siehe Erläuterung)



