



## **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>	7/17/2019
<b>Version:</b>	0.2

## Netzbetreiberinformationen

Stand der verfahrensspezifischen Parameter:	1/2/2023
Parameter gültig ab:	1/2/2023
1. Name des Netzbetreibers:	Stadtwerke Springe
2. Marktpartner-ID (DVGW-Nummer des Netzbetreibers)	9870121700008
3. Straße, Nr.:	Zum Oberntor 19
4. Postleitzahl:	D-31832
5. Ort:	Springe
6. Ansprechpartner SLP-Bilanzierung:	Bilanzkreismanagement
7. Email-Adresse:	<a href="mailto:bilanzkreismanagement@stadtwerke-springe.de">bilanzkreismanagement@stadtwerke-springe.de</a>
8. Telefonnummer des Ansprechpartners:	
9. Anzahl betreuter Netzgebiete (Angabe 1 ... 20)	1
10. In dieser Datei erfasstes Netzgebiet (eine Datei je Netzgebiet):	Netzgebiet 1

Netzgebiet 1	Springe
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 Springe  
 Netzgebiet: Springe  
 Marktpartner-ID: 9870121700008  
 gültig ab: 1/2/2023

11. Gasfamilie: L-Gas
12. Netzkontonummer: THEONKL701217000
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]  
JVP / Multiplikator(SLP-Typ)  
 =>  $Q(D) = KW \times h(T, SLP\text{-Typ}) \times F(WT)$
15. Korrekturfaktor (synthetisches Verfahren): nein  
 Art des Korrekturfaktors F(kor) = 1  
 =>  $Q(\text{Allokation}) = Q(\text{Synth.}); F(\text{kor}) = 1$  1.00
16. Optimierungsfaktor (analytisches Verfahren): nein  
 =>  $Q(\text{Allokation}) = Q(D-2); F(\text{opt}) = 1$
17. Anzahl verwendeter Profile: 6
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	Hannover
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 Springe  
 Netzgebiet: Springe  
 Marktpartner-ID: 9870121700008  
 gültig ab: 1/2/2023

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

**Temperaturversatz (der Knickpunkt Temperatur)** Tag: Monat: DTKP  
 Heizperiode Kernzeit Winter Beginn: 15. Oktober +0.00 °C  
 Sommer-/Übergangsperiode Beginn: 1. März +0.00 °C

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		MeteoGroup										Auswahlfeld
Name der Station		Hannover										Textfeld
Stations-Nr.		10338										Code
Klima-Zeitreihe		Allgemeine GPT										Auswahlfeld
Bezeichnung Gasprognosetemperatur		987012170000810338A										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
Temperaturzeitraum	[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

$$T[\text{Allokation}] = T[\text{gew. Stations-Temp}] + \text{DTKP}$$

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

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

$$T_{S1}[\text{gew.Temp.}] = [T1 \cdot g(T1) + T2 \cdot g(T2) + T3 \cdot g(T3) + \dots + T10 \cdot g(T10)]$$

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

$$T = \frac{T_1 + 0,5 \cdot T_{-1} + 0,25 \cdot T_{-2} + 0,125 \cdot T_{-3}}{1 + 0,5 + 0,25 + 0,125}$$

mit: T<sub>1</sub> = Temperatur für Betrachtungstag (D)  
 T<sub>-1</sub> = Temperatur des Vortages (D-1)  
 T<sub>-2</sub> = Temperatur des Vor-Vortages (D-2)  
 T<sub>-3</sub> = 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		MeteoGroup										Auswahlfeld
Name der Station		Hannover										Textfeld
Stations-Nr.		10338										Code
Klima-Zeitreihe		Allgemeine GPT										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
Temperaturzeitraum	[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)



### Verwendete SLP Profiltypen

Hier sind alle vom Netzbetreiber im Netzgebiet verwendeten SLP-Profiltypen aufzuführen.

Netzbetreiber: Stadtwerke Springe  
Netzgebiet: Springe  
Marktpartner-ID: 9870221700008  
gültig ab: 1/2/2023

Hinweis: Profilenamenklaturen können in Zeile "E11" eingesehen werden. Doppelt hinterlegte Profile sind rot markiert  
Formeln/Koeffizienten zur Koeffizientenübernahme der BDEW-Profile können aus Zeile "11" übernommen werden

Anzahl verwendeter Profile: 6

#	Netzgebiet	Profil-Art	BDEW-Nomenklatur	EDI-CODE
Muster	Abruf von BDEW-Standardwerten:	BDEW	DE_GH234	GH4
1	Springe	BDEW	NJ_HEF04	14
2	Springe	BDEW	NJ_HMF04	124
3	Springe	BDEW	DE_HHD03	HK3
4	Springe	BDEW	DE_GM04	MK4
5	Springe	BDEW	DE_GH404	HA4
6	Springe	BDEW	DE_GKH04	KD4
7	Springe			
8	Springe			
9	Springe			
10	Springe			
11	Springe			
12	Springe			
13	Springe			
14	Springe			
15	Springe			
16	Springe			
17	Springe			
18	Springe			
19	Springe			
20	Springe			
21	Springe			
22	Springe			
23	Springe			
24	Springe			
25	Springe			
26	Springe			
27	Springe			
28	Springe			
29	Springe			
30	Springe			

A	B	C	D	80	mH	bH	mW	bW	h[8°C] [FWT = 1]	FWT (Mo)	FWT (Di)	FWT (Mi)	FWT (Do)	FWT (Fr)	FWT (Sa)	FWT (So)	Multiplikator MSFP [Standardwert: 1,000] [Min = 100 / Max = 1000]
1.4276684	-86.6599004	7.6083226	0.0371136	40.0	-0.0809159	1.2364527	-0.0007628	0.1002979	1.00000	1.0354	1.0253	1.0449	1.0494	0.9885	0.8860	0.9435	865.123
3.1939978	-37.8142478	6.1824021	0.0810860	40.0	0	0	0	0	0.95123	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
2.5297380	-35.0300145	6.2051109	0.1058318	40.0	0	0	0	0	1.02471	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
0.4040922	-24.4992688	6.5718179	0.7107730	40.0	0	0	0	0	1.02612	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
3.1177248	-38.8715062	7.1386828	0.0413301	40.0	0	0	0	0	0.95221	1.0659	1.0365	0.9933	0.9948	1.0659	0.9382	0.9634	1.0000
4.0196902	-37.8282037	8.1593369	0.0472845	40.0	0	0	0	0	0.86487	1.0358	1.0232	1.0252	1.0255	1.0253	0.9675	0.8935	1.0000
3.4428943	-36.6599004	7.6083226	0.0748850	40.0	0	0	0	0	0.97768	1.0354	1.0523	1.0449	1.0494	0.9885	0.8860	0.9435	1.0000

