



## **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 Leitfaden "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>	06.07.2015
<b>Version:</b>	1.0



## Netzbetreiberinformationen

Stand der verf.-spezif. Parameter ("Speicherdatum" der Datei):	18.05.2020
verf.-spezif. Parameter dieser Datei sind gültig ab:	01.07.2020
1. Name des Netzbetreibers:	Stadtwerke Nettetal GmbH
2. Marktpartner-ID (DVGW-Nummer des Netzbetreibers)	9870032300004
3. Straße, Nr.:	Leuther Str. 21
4. Postleitzahl:	D-41334
5. Ort:	Nettetal
6. Ansprechpartner SLP-Bilanzierung:	Marc Fiethen
7. Email-Adresse:	<a href="mailto:marc.fiethen@stadtwerke-nettetal.de">marc.fiethen@stadtwerke-nettetal.de</a>
8. Telefonnummer des Ansprechpartners:	02157/1205-155
9. Anzahl betreuter Netzgebiete (Angabe 1 ... 20)	1
10. In dieser Datei erfasstes Netzgebiet (eine Datei je Netzgebiet):	Netzgebiet 1

  

Netzgebiet 1	Nettetal
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 Nettetal GmbH
Netzgebiet:	Nettetal
Marktpartner-ID:	9870032300004
gültig ab:	01.07.2020
11. Marktgebiet:	NCG
12. Gasfamilie:	L-Gas
13. Netzkontonummer NCG:	NCLN007003230000
Netzkontonummer Gaspool:	GASPOOLNF33
14. Verwendetes SLP-Verfahren: => zeitnah ermittelter Netzzustand fließt nicht in Allokation ein => Zeitreihentyp SLPsyn	synthetisch
15. Bilanzierungsrelevanter Wert nach TU-München Verfahren Allokationsfunktion für die Tagesmenge:	Kundenwert [KW] IVP / Multiplikator(SLP-Typ) => $Q(D) = KW \times h(T, SLP\text{-Typ}) \times F(WT)$
16. Korrekturfaktor (synthetisches Verfahren): Art des Korrekturfaktors => $Q(\text{Allokation}) = Q(\text{Synth.}); F(\text{kor}) = 1$	nein $F(\text{kor}) = 1$ 1,00
17. Optimierungsfaktor (analytisches Verfahren): => $Q(\text{Allokation}) = Q(D-2); F(\text{opt}) = 1$	nein
18. Anzahl verwendeter Profile:	15
19. Anwendungsgrenzen SLP - Arbeit [kWh]: (Standard nach § 24 Abs. 1 u. 2 GasNZV: 1,5 Mio. kWh pro Jahr)	< 1.500.000 kWh (*)
20. Anwendungsgrenzen SLP - Leistung [kW]: (Standard nach § 24 Abs. 1 u. 2 GasNZV: 500 kW)	< 500 kW (**)
(*) Angabe Grenzwert oder Verweis auf Hinterlegungsquelle	
(**) optionale Angabe	
21. Anzahl der Temperaturegebiete des NG:	1
SLP-Temp-Gebiet 01	Nettetal
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 Nettetel GmbH  
 Netzgebiet: Nettetel  
 Marktpartner-ID: 9870032300004  
 gültig ab: 01.07.2020

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

#### Temperaturversatz (der Knickpunkt Temperatur)

Heizperiode Kernzeit Winter	Beginn:	18. Oktober	$\Delta T_{cp}$ -2,96 °C
Sommer-/Übergangsperiode	Beginn:	12. März	-1,09 °C

anderer Wetter-Dienstleister (falls verwendet):  
 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		MeteoGroup										Auswahlfeld
Name der Station		Straelen										Textfeld
Stations-Nr.		9407										Code
Klima-Zeitreihe		Temp. (2m)										Auswahlfeld

Anzahl Temperaturen für Zeitreihengewichtung: 4

Temp.-ZR Reihenbildung	Tn	T1	T2	T3	T4	T5	T6	T7	T8	T9	T10	Art des Feldes
Gewichtungsfaktoren (Temp.-ZR)	g(Tn)	0,5333	0,2667	0,1333	0,0667							
Gewichte (Temp.-ZR) <b>G(Tn)</b>	1,8750	1,0000	0,5000	0,2500	0,1250							Num. Wert
Temperaturzeitraum	[d]	D	D-1	D-2	D-3							Auswahlfeld
Tages-Bezug (Gastag/Kalendertag)	[GT/KT]	Kalendertag	Kalendertag	Kalendertag	Kalendertag							Auswahlfeld
Zeitzone für Tages-Bezug	[UCT/CET]	CET/CEST	CET/CEST	CET/CEST	CET/CEST							Auswahlfeld
Art der Zeitreihe	[IST/Prog]	Temp.-Prog.	Temp.-Prog.	Temp.-Prog.	Temp.-IST							Auswahlfeld

**Erläuterung:**  
 für Betrachtungstag D  
 $T(\text{Allokation}) = T(\text{gew. Stations-Temp}) + \Delta T_{cp}$   
 $T(\text{gew. Stations-Temp.}) = [T_{S1} \cdot g(S1) + T_{S2} \cdot g(S2) + T_{S3} \cdot g(S3) + \dots + T_{S10} \cdot g(S10)]$   
 $\text{Summe}(g(S1 \dots S10)) = [g(S1) + g(S2) + g(S3) + \dots + g(S10)] = 1,000$   
 $T_{Sn}(\text{gew. Temp.}) = [T1 \cdot g(T1) + T2 \cdot g(T2) + T3 \cdot g(T3) + \dots + T10 \cdot g(T10)]$   
 $\text{Summe}(g(T1 \dots T10)) = [g(T1) + g(T2) + g(T3) + \dots + g(T10)] = 1,000$

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

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)

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		Straelen										Textfeld
Stations-Nr.		9407										Code
Klima-Zeitreihe		Temp. (2m)										Auswahlfeld

Anzahl Temperaturen für Zeitreihengewichtung: 4

Temp.-ZR Reihenbildung	Tn	T1	T2	T3	T4	T5	T6	T7	T8	T9	T10	Art des Feldes
Gewichtungsfaktoren (Temp.-ZR)	g(Tn)	0,5333	0,2667	0,1333	0,0667							
Gewichte (Temp.-ZR) <b>G(Tn)</b>	1,875	1,0000	0,5000	0,2500	0,1250							Num. Wert
Temperaturzeitraum	[d]	D	D-1	D-2	D-3							Auswahlfeld
Tages-Bezug (Gastag/Kalendertag)	[GT/KT]	Kalendertag	Kalendertag	Kalendertag	Kalendertag							Auswahlfeld
Zeitzone für Tages-Bezug	[UCT/CET]	CET/CEST	CET/CEST	CET/CEST	CET/CEST							Auswahlfeld
Art der Zeitreihe	[IST/Prog]	Temp.-IST	Temp.-IST	Temp.-IST	Temp.-IST							Auswahlfeld

Berechnung analog Allokationstemperatur (siehe Erläuterung)



