



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

Stand:	01.01.2019
Version:	0.2



Netzbetreiberinformationen

Stand der verfahrensspezifischen Parameter:	01.01.2019
Parameter gültig ab:	01.01.2019
1. Name des Netzbetreibers:	Stadtwerke Sulzbach/ Saar GmbH
2. Marktpartner-ID (DVGW-Nummer des Netzbetreibers)	9870090200006
3. Straße, Nr.:	Sulzbachtalstraße 20
4. Postleitzahl:	D-66280
5. Ort:	Sulzbach
6. Ansprechpartner SLP-Bilanzierung:	Klaus Peter Thiel
7. Email-Adresse:	klauspeter.thiel@stadtwerke-sulzbach.de
8. Telefonnummer des Ansprechpartners:	06897/575-185
9. Anzahl betreuter Netzgebiete (Angabe 1 ... 20)	1
10. In dieser Datei erfasstes Netzgebiet (eine Datei je Netzgebiet):	Netzgebiet 1

Netzgebiet 1	SW Sulzbach
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	

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

Netzbetreiber: Netzbetreiber Musterstadt GmbH
 Netzgebiet: SW Sulzbach
 Marktpartner-ID: 123456789
 gültig ab: 01.10.2015

Anzahl der Temperaturgebiete des Netzgebietes: 1
 Nummer des Temperaturgebietes: 1
 Name des Temperaturgebietes: SW Sulzbach

Temperaturversatz (der Knickpunkt Temperatur) Tag: Monat: ΔT_{sp}
 Heizperiode Kernzeit Winter Beginn: 15. Oktober +0,00 °C
 Sommer-/Übergangsperiode Beginn: 1. März +0,00 °C

weiterer Wetter-Dienstleister: Meteomedia

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) G(Sn)	1,0000	1,0000										Num. Wert
Wetter-DL		Meteomedia										Auswahlfeld
Name der Station		Enshelm										Textfeld
Stations-Nr.		10708										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) G(Tn)	1,0000	1,0000										Num. Wert
Temperaturzeitraum	[d]	D										Auswahlfeld
Tages-Bezug (Gastag/Kalendertag)	[GT/KT]	Gastag										Auswahlfeld
Zeitzone für Tages-Bezug	[UCT/CET]	UCT										Auswahlfeld
Art der Zeitreihe	[IST/Prog]	Temp.-Prog.										Auswahlfeld

Erläuterung:
 für Betrachtungstag D

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

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

$$\text{Summe}[g(S1) \dots g(S10)] = [g(S1) + g(S2) + g(S3) + \dots + g(S10)] = 1,0000$$

$$T_{Sn}(\text{gew. Temp.}) = [T_1 \cdot g(T1) + T_2 \cdot g(T2) + T_3 \cdot g(T3) + \dots + T_{10} \cdot g(T10)]$$

$$\text{Summe}[g(T1) \dots g(T10)] = [g(T1) + g(T2) + g(T3) + \dots + g(T10)] = 1,0000$$

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

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	0,0000	...
Geom.-Reihe (gem. LF-SLP)	G(Tn)	1,0000	0,5000	0,2500	0,1250	0,0625	0,03125	...

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) G(Sn)	1,0000	1,0000										Num. Wert
Wetter-DL		Meteomedia										Auswahlfeld
Name der Station		Enshelm										Textfeld
Stations-Nr.		10708										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) G(Tn)	1,0000	1,0000										Num. Wert
Temperaturzeitraum	[d]	D										Auswahlfeld
Tages-Bezug (Gastag/Kalendertag)	[GT/KT]	Gastag										Auswahlfeld
Zeitzone für Tages-Bezug	[UCT/CET]	UCT										Auswahlfeld
Art der Zeitreihe	[IST/Prog]	Temp.-IST										Auswahlfeld

Berechnung analog Allokationstemperatur (siehe Erläuterung)



Stammdaten Netzgebiet

Netzbetreiber: Stadtwerke Sulzbach/ Saar GmbH
Netzgebiet: SW Sulzbach
Marktpartner-ID: 9870090200006
gültig ab: 01.01.2019

- 11. Marktgebiet:
- 12. Gasfamilie:
- 13. Netzkontonummer NCG:
 Netzkontonummer Gaspool:
- 14. Verwendetes SLP-Verfahren:
 => zeitnah ermittelter Netzzustand bestimmt Höhe der täglichen Allokation
 => Zeitreihentyp SLPana
- 15. Bilanzierungsrelevanter Wert nach TU-München Verfahren Allokationsfunktion für die Tagesmenge:
 => $Q(D) = KW \times h(T, SLP\text{-Typ}) \times F(WT)$
- 16. Korrekturfaktor (synthetisches Verfahren):
 Art des Korrekturfaktors
 => $Q(\text{Allokation}) = Q(\text{Synth.}); F(\text{kor}) = 1$
- 17. Optimierungsfaktor (analytisches Verfahren):
 => $Q(\text{Allokation}) = Q(D-2); F(\text{opt}) = 1$
- 18. Anzahl verwendeter Profile:
- 19. Anwendungsgrenzen SLP - Arbeit [kWh]: (*)
 (Standard nach § 24 Abs. 1 u. 2 GasNZV: 1,5 Mio. kWh pro Jahr)
- 20. Anwendungsgrenzen SLP - Leistung [kW]: (**)
 (Standard nach § 24 Abs. 1 u. 2 GasNZV: 500 kW)

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

- 21. Anzahl der Temperaturgebiete des NG:
- | | |
|--------------------|-------------|
| SLP-Temp-Gebiet 01 | SW Sulzbach |
| 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 | |

