



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:	17.07.2019
Version:	0.2

Netzbetreiberinformationen

Stand der verfahrensspezifischen Parameter:	01.02.2023
Parameter gültig ab:	01.02.2023
1. Name des Netzbetreibers:	REDINET Burgenland GmbH
2. Marktpartner-ID (DVGW-Nummer des Netzbetreibers)	9870091600007
3. Straße, Nr.:	Geußnitzer Str. 74
4. Postleitzahl:	D-06712
5. Ort:	Zeitz
6. Ansprechpartner SLP-Bilanzierung:	Manuel Schmid
7. Email-Adresse:	edm@redinet.de
8. Telefonnummer des Ansprechpartners:	+49 3441/8003 - 684
9. Anzahl betreuter Netzgebiete (Angabe 1 ... 20)	1
10. In dieser Datei erfasstes Netzgebiet (eine Datei je Netzgebiet):	Netzgebiet 1
Netzgebiet 1	REDINET
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: REDINET Burgenland GmbH
 Netzgebiet: REDINET
 Marktpartner-ID: 9,87009E+12
 gültig ab: 01.02.2023

11. Gasfamilie: H-Gas
12. Netzkontonummer: THE0NKH700916000
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): nein
 Art des Korrekturfaktors $F(kor) = 1$
 => $Q(Allokation) = Q(Synth.); F(kor) = 1$
1,00
16. Optimierungsfaktor (analytisches Verfahren): nein
 => $Q(Allokation) = Q(D-2); F(opt) = 1$
17. Anzahl verwendeter Profile: 15
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 | Temp.gebiet 1 |
| 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: Netzbetreiber Musterstadt GmbH
 Netzgebiet: REDINET
 Marktpartner-ID: 123456789
 gültig ab: 01.02.2023

Anzahl der Temperaturgebiete des Netzgebietes: 1
 Nummer des Temperaturgebietes: 1
 Name des Temperaturgebietes: Temp.gebiet 1

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:

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)	1,000	1,0000										Num. Wert
Wetter-DL		MeteoGroup										Auswahlfeld
Name der Station		Zeit										Textfeld
Stations-Nr.		3010581										Code
Klima-Zeitreihe		Allgemeine GPT										Auswahlfeld
Bezeichnung Gasprognosetemperatur		98700916000073010581A										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) 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]	CET/CEST										Auswahlfeld
Art der Zeitreihe	[IST/Progj]	Temp.-Prog.										Auswahlfeld

Erläuterung:
für Betrachtungstag D

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

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

mit: T_1 = Temperatur für Betrachtungstag (D)
 T_{-1} = Temperatur des Vortages (D-1)
 T_{-2} = Temperatur des Vor-Vortages (D-2)
 T_{-3} = Temperatur des Vor-Vor-Vortages (D-3)

Beispiel für Gewichte G(Tn):

Ein Tages-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	0,0625	...

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)	1,000	1,0000										Num. Wert
Wetter-DL		MeteoGroup										Auswahlfeld
Name der Station		Zeit										Textfeld
Stations-Nr.		3010581										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) G(Tn)	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/Progj]	Temp.-IST										Auswahlfeld

Berechnung analog Allokationstemperatur (siehe Erläuterung)

