



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:	27.10.2020
Parameter gültig ab:	01.01.2021
1. Name des Netzbetreibers:	ELE Verteilnetz GmbH
2. Marktpartner-ID (DVGW-Nummer des Netzbetreibers)	9870019700003
3. Straße, Nr.:	Ebertstraße 30
4. Postleitzahl:	D-45879
5. Ort:	Gelsenkirchen
6. Ansprechpartner SLP-Bilanzierung:	Philipp Aleo
7. Email-Adresse:	netzbetreiber-gas@evng.de
8. Telefonnummer des Ansprechpartners:	0209/165 2124
9. Anzahl betreuter Netzgebiete (Angabe 1 ... 20)	2
10. In dieser Datei erfasstes Netzgebiet (eine Datei je Netzgebiet):	Netzgebiet 2
Netzgebiet 1	H-Gas (NCG)
Netzgebiet 2	L-Gas (NCG)
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: ELE Verteilnetz GmbH
 Netzgebiet: L-Gas (NCG)
 Marktpartner-ID: 9870019700003
 gültig ab: 01.01.2021

11. Marktgebiet:	NCG
12. Gasfamilie:	L-Gas
13. Netzkontonummer NCG: Netzkontonummer Gaspool:	NCLN007001970000
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] <small>(KW = Multiplikatorenwert x Typ)</small> => $Q(D) = KW \times h(T, SLP\text{-Typ}) \times F(WT)$
16. Korrekturfaktor (synthetisches Verfahren): Art des Korrekturfaktors => $Q(\text{Allokation}) = Q(\text{Synth.}); F(\text{kor}) = 1$	nein <small>$F(\text{kor}) = 1$</small> 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 Temperaturgebiete des NG:	1
SLP-Temp-Gebiet 01	10413
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: ELE Verteilnetz GmbH
 Netzgebiet: L-Gas (NCG)
 Marktpartner-ID: 9870019700003
 gültig ab: 01.01.2021

Anzahl der Temperaturgebiete des Netzgebietes: 1
 Nummer des Temperaturgebietes: 1
 Name des Temperaturgebietes: 10413

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		DWD										Auswahlfeld
Name der Station		Gelsenkirchen										Textfeld
Stations-Nr.		9870019700003										Code
Klima-Zeitreihe		Gasprognose-temperatur										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]	[G/K]	Gastag										Auswahlfeld
Zeitzone für Tages-Bezug	[UCT/CE T]	CET/CEST										Auswahlfeld
Art der Zeitreihe	[IST/Prog]	Gasprognose-temperatur										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 Vor-Vortages (D-1)
 T_{i-2} = Temperatur des Vor-Vortages (D-2)
 T_{i-3} = Temperatur des 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) G(Sn)	1,000	1,0000										Num. Wert
Wetter-DL		MeteoGroup										Auswahlfeld
Name der Station		Gelsenkirchen										Textfeld
Stations-Nr.		104130										Code
Klima-Zeitreihe		Temp. (Zm)										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) G(Tn)	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]	[G/K]	Kalendertag	Kalendertag	Kalendertag	Kalendertag							Auswahlfeld
Zeitzone für Tages-Bezug	[UCT/CE T]	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)

