



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

Stand:	06.07.2015
Version:	1.0

Netzbetreiberinformationen

Stand der verf.-spezif. Parameter ("Speicherdatum" der Datei):	01.01.2026
verf.-spezif. Parameter dieser Datei sind gültig ab:	01.10.2008
1. Name des Netzbetreibers:	Gasversorgung Torgelow GmbH
2. Marktpartner-ID (DVGW-Nummer des Netzbetreibers)	9870046300008
3. Straße, Nr.:	Albert-Einstein-Straße 79
4. Postleitzahl:	D-17358
5. Ort:	Torgelow
6. Ansprechpartner SLP-Bilanzierung:	Kerstin Schultz
7. Email-Adresse:	schultz@stadtwerke-torgelow.de
8. Telefonnummer des Ansprechpartners:	03976 / 240033
9. Anzahl betreuter Netzgebiete (Angabe 1 ... 20)	2
10. In dieser Datei erfasstes Netzgebiet (eine Datei je Netzgebiet):	Netzgebiet 1
Netzgebiet 1	Torgelow West
Netzgebiet 2	Alte Panzerstraße
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: Gasversorgung Torgelow GmbH
 Netzgebiet: Torgelow West
 Marktpartner-ID: 9870046300008
 gültig ab: 01.10.2008

- | | |
|---|--|
| 11. Marktgebiet: | THE |
| 12. Gasfamilie: | H-Gas |
| 13. Netzkontonummer NCG: | THE0NKH700463000 |
| 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]
$IVP / Multiplikator(SLP-Typ)$
$\Rightarrow Q(D) = KW \times h(T, SLP-Typ) \times F(WT)$ |
| 16. Korrekturfaktor (synthetisches Verfahren):
Art des Korrekturfaktors
$\Rightarrow Q(Allokation) = Q(Synth.); F(kor) = 1$ | nein
$F(kor) = 1$
1,00 |
| 17. Optimierungsfaktor (analytisches Verfahren):
$\Rightarrow Q(Allokation) = Q(D-2); F(opt) = 1$ | 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 | Ueckermünde |
| 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:
Netzgebiet:
Marktpartner-ID:
gültig ab:

Gasversorgung Torgelow GmbH
Torgelow West
9870046300008
01.10.2008

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

1

1

Ueckermünde

Temperaturversatz (der Knickpunkt Temperatur)
Heizperiode Kernzeit Winter
Sommer-/Übergangsperiode

Tag: Monat:
15. Oktober
1. März

ΔT_{ep}
+0,00 °C
+0,00 °C

a.) für Allokationstemperatur (auch für Misch-Allokationstempertur [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		Ueckermünde										Textfeld
Stations-Nr.		10193										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
Temperturzeitraum	[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

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

$$T(\text{gew. Stations-Temp.}) = [TS1 \cdot g(S1) + TS2 \cdot g(S2) + TS3 \cdot g(S3) + \dots + TS10 \cdot g(S10)]$$

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

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

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

Beispiel für Gewichte G(Tn):
Eintages-Temp. (Vorhersagetemp.)
Geom.-Reihe (gem. LF-SLP)

G(Tn)	1,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	...
G(Tn)	1,0000	0,5000	0,2500	0,1250	0,0000	...

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

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)

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		DWD										Auswahlfeld
Name der Station		Ueckermünde										Textfeld
Stations-Nr.		10193										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)	1,000	1,0000										Num. Wert
Temperturzeitraum	[d]	D										Auswahlfeld
Tages-Bezug [Gastag/Kalendertag]	[GT/KT]	Kalendertag										Auswahlfeld
Zeitzone für Tages-Bezug	[UCT/CET]	CET/CEST										Auswahlfeld
Art der Zeitreihe	[IST/Prog]	Temp.-IST										Auswahlfeld

Berechnung analog Allokationstemperatur (siehe Erläuterung)

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

Netzbetreiber:	Gasversorgung Torgelow GmbH
Netzgebiet:	Torgelow West
Marktpartner-ID:	9870046300008
gültig ab:	01.10.2008

Hinweis: Profilnomenklaturen können in Zelle "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: 15

#	Netzgebiet	Profil-Art	BDEW Nomen- klatur	EDI-CODE	A	B	C	D	ϑ_0	m_H	b_H	m_W	b_W	$h(8^{\circ}C)$ ($F_{WT} = 1$)	$F_{WT} (Mo.)$	$F_{WT} (Di.)$	$F_{WT} (Mi.)$	$F_{WT} (Do.)$	$F_{WT} (Fr.)$	$F_{WT} (Sa.)$	$F_{WT} (So.)$	Multiplikator $M_{k_{10}}$ Umrechnungsfaktor: $KW = NVP / M_{k_{10}}$
Muster	Abruf von BDEW-Standardwerten:	BDEW	DE_GKO34	OK4	1,4256684	-36,6590504	7,6083226	0,0371116	40,0	-0,0809359	1,2364527	-0,0007628	0,1002979	1,00000	1,0354	1,0523	1,0449	1,0494	0,9885	0,8860	0,9435	365,123
1	Torgelow West	BDEW	DE_GHA04	HA4	4,0196902	-37,8282037	8,1593369	0,0472845	40,0	0	0	0	0	0,86487	1,0358	1,0232	1,0252	1,0295	1,0253	0,9675	0,8935	
2	Torgelow West	BDEW	DE_GHD04	HD4	3,0084346	-36,6078453	7,3211870	0,1549660	40,0	0	0	0	0	0,97302	1,0300	1,0300	1,0200	1,0300	1,0100	0,9300	0,9500	
3	Torgelow West	BDEW	DE_HKO03	HK3	0,4040932	-24,4392968	6,5718175	0,7107710	40,0	0	0	0	0	1,05612	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	
4	Torgelow West	BDEW	MV_HMF04	V24	2,4859161	-35,0435978	6,2818214	0,1282547	40,0	0	0	0	0	1,02583	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	
5	Torgelow West	BDEW	MV_HEF04	V14	3,1592940	-37,4068860	6,1418926	0,0921686	40,0	0	0	0	0	0,96763	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	
6	Torgelow West	BDEW	DE_GKO04	KO4	3,4428943	-36,6590504	7,6083226	0,0746850	40,0	0	0	0	0	0,97768	1,0354	1,0523	1,0449	1,0494	0,9885	0,8860	0,9435	
7	Torgelow West	BDEW	DE_GMK04	MK4	3,1177248	-35,8715062	7,5186829	0,0343301	40,0	0	0	0	0	0,96221	1,0699	1,0365	0,9933	0,9948	1,0659	0,9362	0,9034	
8	Torgelow West	BDEW	DE_GBD04	BD4	3,7500000	-37,5000000	6,8000000	0,0609113	40,0	0	0	0	0	1,01261	1,1052	1,0857	1,0378	1,0622	1,0266	0,7629	0,9196	
9	Torgelow West	BDEW	DE_GBH04	BH4	2,4595181	-35,2532123	6,0587001	0,1647370	40,0	0	0	0	0	1,04380	0,9767	1,0389	1,0028	1,0162	1,0024	1,0043	0,9587	
10	Torgelow West	BDEW	DE_GWA04	WA4	1,0535875	-35,3000000	4,8662747	0,6811042	40,0	0	0	0	0	1,08443	1,2457	1,2615	1,2707	1,2430	1,1276	0,3877	0,4638	
11	Torgelow West	BDEW	DE_GGA04	GA4	2,8195656	-36,0000000	7,7368518	0,1572810	40,0	0	0	0	0	0,96576	0,9322	0,9894	1,0033	1,0109	1,0180	1,0356	1,0106	
12	Torgelow West	BDEW	DE_GBA04	BA4	0,9315889	-33,3500000	5,7212303	0,6656494	40,0	0	0	0	0	1,07664	1,0848	1,1211	1,0769	1,1353	1,1402	0,4852	0,9565	
13	Torgelow West	BDEW	DE_GGB04	GB4	3,6017736	-37,8825368	6,9836070	0,0548262	40,0	0	0	0	0	0,90239	0,9897	0,9627	1,0507	1,0552	1,0297	0,9767	0,9353	
14	Torgelow West	BDEW	DE_GPD04	PD4	3,8500000	-37,0000000	10,2405021	0,0469243	40,0	0	0	0	0	0,75691	1,0214	1,0866	1,0720	1,0557	1,0117	0,9001	0,8525	
15	Torgelow West	BDEW	DE_GMF04	MF4	2,5187775	-35,0333754	6,2240634	0,1010782	40,0	0	0	0	0	1,01463	1,0354	1,0523	1,0449	1,0494	0,9885	0,8860	0,9435	
16	Torgelow West																					
17	Torgelow West																					
18	Torgelow West																					
19	Torgelow West																					
20	Torgelow West																					
21	Torgelow West																					
22	Torgelow West																					
23	Torgelow West																					
24	Torgelow West																					
25	Torgelow West																					
26	Torgelow West																					
27	Torgelow West																					
28	Torgelow West																					
29	Torgelow West																					
30	Torgelow West																					

Feiertagskalender / Sondertage

Netzbetreiber: Gasversorgung Torgelow GmbH
 Netzgebiet: Torgelow West
 MP-ID: 9870046300008
 gültig ab: 01.10.2008

Verwendeter Feiertagskalender bitte markieren (auch Mehrfachnennungen möglich)

Hinweis: Entsprechende Feiertage / Ersatztage werden grau-grün markiert

[illegible]

Stammdaten Netzgebiet

Netzbetreiber: Gasversorgung Torgelow GmbH
 Netzgebiet: Alte Panzerstraße
 Marktpartner-ID: 9870046300008
 gültig ab: 01.10.2008

- | | |
|---|---|
| 11. Marktgebiet: | THE |
| 12. Gasfamilie: | H-Gas |
| 13. Netzkontonummer NCG: | THE0NKH700463000 |
| 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]
$IVP / \text{Multiplikator}(\text{SLP-Typ})$
$\Rightarrow Q(D) = KW \times h(T, \text{SLP-Typ}) \times F(WT)$ |
| 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 Temperaturgebiete des NG: | 1 |
|--|---|
- | | |
|--------------------|-------------|
| SLP-Temp-Gebiet 01 | Ueckermünde |
| 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:
Netzgebiet:
Marktpartner-ID:
gültig ab:

Gasversorgung Torgelow GmbH
Alte Panzerstraße
9870046300008
01.10.2008

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

1

1

Ueckermünde

Temperaturversatz (der Knickpunkt Temperatur)
Heizperiode Kernzeit Winter
Sommer-/Übergangsperiode

Tag: Monat:
15. Oktober
1. März

ΔT_{ep}
+0,00 °C
+0,00 °C

anderer Wetter-Dienstleister (falls verwendet):

a.) für Allokationstemperatur (auch für Misch-Allokationstempertur [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		Ueckermünde										Textfeld
Stations-Nr.		10193										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
Temperturzeitraum	[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

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

$$T(\text{gew. Stations-Temp.}) = [TS1 \cdot g(S1) + TS2 \cdot g(S2) + TS3 \cdot g(S3) + \dots + TS10 \cdot g(S10)]$$

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

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

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

Beispiel für Gewichte G(Tn):
Eintages-Temp. (Vorhersagetemp.)
Geom.-Reihe (gem. LF-SLP)

G(Tn)	1,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	...
G(Tn)	1,0000	0,5000	0,2500	0,1250	0,0000	...

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

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)

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		DWD										Auswahlfeld
Name der Station		Ueckermünde										Textfeld
Stations-Nr.		10193										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)	1,000	1,0000										Num. Wert
Temperturzeitraum	[d]	D										Auswahlfeld
Tages-Bezug [Gastag/Kalendertag]	[GT/KT]	Kalendertag										Auswahlfeld
Zeitzone für Tages-Bezug	[UCT/CET]	CET/CEST										Auswahlfeld
Art der Zeitreihe	[IST/Prog]	Temp.-IST										Auswahlfeld

Berechnung analog Allokationstemperatur (siehe Erläuterung)

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

Netzbetreiber:	Gasversorgung Torgelow GmbH
Netzgebiet:	Alte Panzerstraße
Marktpartner-ID:	9870046300008
gültig ab:	01.10.2008

Hinweis: Profilnomenklaturen können in Zelle "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: 15

[illegible]

