



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:	06.07.2015
Version:	1.0

Netzbetreiberinformationen

Stand der verf.-spezif. Parameter ("Speicherdatum" der Datei):	27.07.2015
verf.-spezif. Parameter dieser Datei sind gültig ab:	01.10.2010
1. Name des Netzbetreibers:	Tegernseer Erdgasversorgungsgesellschaft mbH & Co. KG
2. Marktpartner-ID (DVGW-Nummer des Netzbetreibers)	9870045700001
3. Straße, Nr.:	Hochfeldstraße 3
4. Postleitzahl:	D-83684
5. Ort:	Tegernsee
6. Ansprechpartner SLP-Bilanzierung:	Olga Wagner
7. Email-Adresse:	olga.wagner@energienetze-bayern.de
8. Telefonnummer des Ansprechpartners:	089/68003733
9. Anzahl betreuter Netzgebiete (Angabe 1 ... 20)	1
10. In dieser Datei erfasstes Netzgebiet (eine Datei je Netzgebiet):	Netzgebiet 1
Netzgebiet 1	Tegernseer Erdgasversorgung
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:	Tegernseer Erdgasversorgungsgesellschaft mbH & Co. KG
Netzgebiet:	Tegernseer Erdgasversorgung
Marktpartner-ID:	9870045700001
gültig ab:	01.10.2010

- | | |
|---|---|
| 11. Marktgebiet: | NCG |
| 12. Gasfamilie: | H-Gas |
| 13. Netzkontonummer NCG:
Netzkontonummer Gaspool: | NCHN007004570000 |
| 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]
IWP / 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: | 7 |
| 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 | Wargau-Schäfflerhof |
| 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: Tegernseer Erdgasversorgungsgesellschaft mbH & Co. KG
 Netzgebiet: Tegernseer Erdgasversorgung
 Marktpartner-ID: 9870045700001
 gültig ab: 01.10.2010

Anzahl der Temperaturgebiete des Netzgebietes: 1
 Nummer des Temperaturgebietes: 1
 Name des Temperaturgebietes: Wargau-Schäfflerhof

Temperaturversatz (der Knickpunkt Temperatur)		Tag: Monat:	ΔT_{EP}
Heizperiode Kernzeit Winter	Beginn:	15. Oktober	+0,00 °C
Sommer-/Übergangsperiode	Beginn:	1. März	+0,00 °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) G(Sn)	1,000	1,0000										Num. Wert
Wetter-DL		MeteoGroup										Auswahlfeld
Name der Station		Wargau-Schäff										Textfeld
Stations-Nr.		109700										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) G(Tn)	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.-IST	Temp.-IST							Auswahlfeld

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

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

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	0,0000	...

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		Wargau-Schäff										Textfeld
Stations-Nr.		109700										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) 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]	[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)

Verwendete SLP Profiltypen

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

Netzbetreiber: Tegenseer Erdgasversorgungsgesellschaft mbH & Co. KG
 Netzgebiet: Tegenseer Erdgasversorgung
 Marktpartner-ID: 9870045700001
 gültig ab: 01.10.2010

Hinweis: Profilnomenklaturen können in Zelle "E11" eingesehen werden. Doppelt hinterlegte Profile sind rot markiert
 Formeln/Koeffizienten zur Koeffizientenübernahme der BDEW-Profile können aus Zelle "11" übernommen werden

Anzahl verwendeter Profile: 7

#	Netzgebiet	Profil-Art	BDEW Nomenklatur	EDI-CODE	A	B	C	D	ϑ_0	m_H	b_H	m_W	b_W	$h(8^\circ\text{C})$ ($F_{WT} = 1$)	$F_{WT}(\text{Mo.})$	$F_{WT}(\text{Di.})$	$F_{WT}(\text{Mi.})$	$F_{WT}(\text{Do.})$	$F_{WT}(\text{Fr.})$	$F_{WT}(\text{Sa.})$	$F_{WT}(\text{So.})$	Multiplikator M_{SLP} Unrechnungsfaktor: $KW = JVP / M_{SLP}$
Muster	Abruf von BDEW-Standardwerten:	BDEW	BY_HMF03	G23	2,3548083	-34,7150299	5,8675639	0,1252410	40,0	0	0	0	0	1,02658	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	365,123
1	Tegenseer Erdgasversorgung	BDEW	BY_HEF03	G13	3,0217399	-37,1823600	5,6477170	0,0956262	40,0	0	0	0	0	1,00188	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
2	Tegenseer Erdgasversorgung	BDEW	BY_HMF03	G23	2,3548083	-34,7150299	5,8675639	0,1252410	40,0	0	0	0	0	1,02658	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
3	Tegenseer Erdgasversorgung	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	1,0000
4	Tegenseer Erdgasversorgung	BDEW	DE_GHA03	HA3	3,5811214	-36,9650065	7,2256947	0,0448416	40,0	0	0	0	0	0,97853	1,0358	1,0232	1,0252	1,0295	1,0253	0,9675	0,8935	0,8935
5	Tegenseer Erdgasversorgung	BDEW	DE_GKO03	KO3	2,7172288	-35,1412563	7,1303395	0,1418472	40,0	0	0	0	0	1,06303	1,0354	1,0523	1,0449	1,0494	0,9885	0,8860	0,9435	0,9435
6	Tegenseer Erdgasversorgung	BDEW	DE_GBH03	BH3	2,0102472	-35,2532124	6,1544406	0,3294741	40,0	0	0	0	0	1,04369	0,9767	1,0389	1,0028	1,0162	1,0024	1,0043	0,9587	0,9587
7	Tegenseer Erdgasversorgung	BDEW	DE_GGA03	GA3	2,2850165	-36,2878584	6,5885126	0,3150535	40,0	0	0	0	0	1,00962	0,9322	0,9894	1,0033	1,0109	1,0180	1,0356	1,0106	1,0106

