



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: | 01.10.2011 |
| 1. Name des Netzbetreibers: | Kommunale Energienetze Inn-Salzach GmbH & Co.KG |
| 2. Marktpartner-ID (DVGW-Nummer des Netzbetreibers) | 9870043500007 |
| 3. Straße, Nr.: | Weserstraße 4 |
| 4. Postleitzahl: | D-84453 |
| 5. Ort: | Mühldorf |
| 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 | Kommunale Energienetze Inn-Salzach |
| 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: Kommunale Energienetze Inn-Salzach GmbH & Co.KGTegernseer Erdgasver
 Netzgebiet: Kommunale Energienetze Inn-Salzach
 Marktpartner-ID: 9870043500007
 gültig ab: 01.10.2011

- | | |
|---|---|
| 11. Marktgebiet: | NCG |
| 12. Gasfamilie: | H-Gas |
| 13. Netzkontonummer NCG: Netzkontonummer Gaspool: | NCHN007004350000 |
| 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] WP / 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: | 13 |
| 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 | Mühldorf |
| 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: Kommunale Energienetze Inn-Salzach GmbH & Co. KG Tegnsee-erdgasversorgungs-gesellschaft mbH & Co. KG
 Netzgebiet: Kommunale Energienetze Inn-Salzach
 Marktpartner-ID: 9870043500007
 gültig ab: 01.10.2011

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

Temperaturversatz (der Knickpunkt Temperatur)
 Heizperiode Kernzeit Winter Tag: Monat: ΔT_{EP} 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 | | Mühldorf am Irl | | | | | | | | | | Textfeld |
| Stations-Nr. | | 108750 | | | | | | | | | | 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

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

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

mit: T_1 = Temperatur für Betrachtungstag (D)
 T_{1-1} = Temperatur des Vortages (D-1)
 T_{1-2} = Temperatur des Vor-Vortages (D-2)
 T_{1-3} = 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 | | Mühldorf am Irl | | | | | | | | | | Textfeld |
| Stations-Nr. | | 108750 | | | | | | | | | | 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: Kommunale Energienetze Inn-Salzach GmbH & Co.KGTegernseer ErdgasversHinweis:
 Netzgebiet: Kommunale Energienetze Inn-Salzach
 Marktpartner-ID: 9870043500007
 gültig ab: 01.10.2011

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: 13

| # | Netzgebiet | Profil-Art | BDEW Nomen- klatur | EDI-CODE | A | B | C | D | ϑ_0 | m_H | b_H | m_W | b_W | $h(8^\circ\text{C})$ ($F_{WT} = 1$) | $F_{WT}(\text{Mo.})$ | $F_{WT}(\text{Di.})$ | $F_{WT}(\text{Mi.})$ | $F_{WT}(\text{Do.})$ | $F_{WT}(\text{Fr.})$ | $F_{WT}(\text{Sa.})$ | $F_{WT}(\text{So.})$ | 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 | Kommunale Energienetze Inn-Salzach | 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 | |
| 2 | Kommunale Energienetze Inn-Salzach | 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 | |
| 3 | Kommunale Energienetze Inn-Salzach | 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 | Kommunale Energienetze Inn-Salzach | BDEW | DE_GMK03 | MK3 | 2,7882424 | -34,8806130 | 6,5951899 | 0,0540329 | 40,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,06223 | 1,0699 | 1,0365 | 0,9933 | 0,9948 | 1,0659 | 0,9362 | 0,9034 | |
| 5 | Kommunale Energienetze Inn-Salzach | 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 | |
| 6 | Kommunale Energienetze Inn-Salzach | 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 | |
| 7 | Kommunale Energienetze Inn-Salzach | BDEW | DE_GBD03 | BD3 | 2,9177027 | -36,1794117 | 5,9265162 | 0,1151912 | 40,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,06561 | 1,1052 | 1,0857 | 1,0378 | 1,0622 | 1,0266 | 0,7629 | 0,9196 | |
| 8 | Kommunale Energienetze Inn-Salzach | 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 | |
| 9 | Kommunale Energienetze Inn-Salzach | 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 | |
| 10 | Kommunale Energienetze Inn-Salzach | BDEW | DE_GWA03 | WA3 | 0,7657290 | -36,0237912 | 4,8662747 | 0,8049425 | 40,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,08043 | 1,2457 | 1,2615 | 1,2707 | 1,2430 | 1,1276 | 0,3877 | 0,4638 | |
| 11 | Kommunale Energienetze Inn-Salzach | BDEW | DE_GBA03 | BA3 | 0,6261962 | -33,0000000 | 5,7212303 | 0,7855655 | 40,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,07117 | 1,0848 | 1,1211 | 1,0769 | 1,1353 | 1,1402 | 0,4852 | 0,9565 | |
| 12 | Kommunale Energienetze Inn-Salzach | BDEW | DE_GG03 | GB3 | 3,2572742 | -37,5000000 | 6,3462148 | 0,0866227 | 40,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,95846 | 0,9897 | 0,9627 | 1,0507 | 1,0552 | 1,0297 | 0,9767 | 0,9353 | |
| 13 | Kommunale Energienetze Inn-Salzach | BDEW | DE_GPD03 | PD3 | 3,2000000 | -35,8000000 | 8,4000000 | 0,0938486 | 40,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,99106 | 1,0214 | 1,0866 | 1,0720 | 1,0557 | 1,0117 | 0,9001 | 0,8525 | |

