



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:	01.03.2021
Parameter gültig ab:	01.10.2015
1. Name des Netzbetreibers:	Stadtwerke Ludwigslust-Grabow GmbH
2. Marktpartner-ID (DVGW-Nummer des Netzbetreibers)	9870093000007
3. Straße, Nr.:	Wasserturmweg 8
4. Postleitzahl:	D-19288
5. Ort:	Ludwigslust
6. Ansprechpartner SLP-Bilanzierung:	S. Reiske
7. Email-Adresse:	netzbetrieb@stw-ludwigslust-grabow.de
8. Telefonnummer des Ansprechpartners:	03874 414 0
9. Anzahl betreuter Netzgebiete (Angabe 1 ... 20)	1
10. In dieser Datei erfasstes Netzgebiet (eine Datei je Netzgebiet):	Netzgebiet 1
Netzgebiet 1	GASPOOL H-Gas
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: Stadtwerke Ludwigslust-Grabow GmbH
 Netzgebiet: GASPOOL H-Gas
 Marktpartner-ID: 9870093000007
 gültig ab: 01.10.2015

- | | |
|---|--|
| 11 Gasfamilie: | H-Gas |
| 12. Netzkontonummer Gaspool: | GASPOOLNH7009301 |
| 13. Verwendetes SLP-Verfahren:
=> zeitnah ermittelter Netzzustand fließt nicht in Allokation ein
=> Zeitreihentyp SLPsyn | synthetisch |
| 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):
Art des Korrekturfaktors
=> $Q(\text{Allokation}) = Q(\text{Synth.}); F(\text{kor}) = 1$ | nein
$F(\text{kor}) = 1$
1.00 |
| 16. Optimierungsfaktor (analytisches Verfahren):
=> $Q(\text{Allokation}) = Q(D-2); F(\text{opt}) = 1$ | nein |
| 17. Anzahl verwendeter Profile: | 14 |
| 18. Anwendungsgrenzen SLP - Arbeit [kWh]:
(Standard nach § 24 Abs. 1 u. 2 GasNZV: 1,5 Mio. kWh pro Jahr) | < 1.500.000 kWh (*) |
| 19. Anwendungsgrenzen SLP - Leistung [kW]:
(Standard nach § 24 Abs. 1 u. 2 GasNZV: 500 kW) | < 500 kW (**) |

(*) Angabe Grenzwert oder Verweis auf Hinterlegungsquelle
 (**) optionale Angabe

- | | |
|--|-----------------------|
| 20. Anzahl der Temperaturgebiete des NG: | 1 |
| SLP-Temp-Gebiet 01 | Station 10264 Marnitz |
| 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: Stadtwerke Ludwigslust-Grabow GmbH
 Netzgebiet: GASPOOL H-Gas
 Marktpartner-ID: 9870093000007
 gültig ab: 01.10.2015

Anzahl der Temperaturgebiete des Netzgebietes: 1
 Nummer des Temperaturgebietes: 1
 Name des Temperaturgebietes: Station 10264 Marnitz

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		Marnitz										Textfeld
Stations-Nr.		10264										Code
Klima-Zeitreihe		Temp. (2m)										Auswahlfeld
Bezeichnung Gasprognosetemperatur												Code

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
Tempurzeitraum	[d]	D	D-1	D-2	D-3							Auswahlfeld
Tages-Bezug [Gastag/Kalendertag]	[GT/KT]	Gastag	Gastag	Gastag	Gastag							Auswahlfeld
Zeitzone für Tages-Bezug	[UCT/CET]	CET/CEST	CET/CEST	CET/CEST	CET/CEST							Auswahlfeld
Art der Zeitreihe	[IST/Prog]	Temp.-IST	Temp.-Prog.	Temp.-IST	Temp.-IST							Auswahlfeld

Erläuterung:

für Betrachtungstag D

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

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

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)

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		DWD										Auswahlfeld
Name der Station		Marnitz										Textfeld
Stations-Nr.		10264										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
Tempurzeitraum	[d]	D	D-1	D-2	D-3							Auswahlfeld
Tages-Bezug [Gastag/Kalendertag]	[GT/KT]	Gastag	Gastag	Gastag	Gastag							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: Stadtwerke Ludwigslust-Grabow GmbH
 Netzgebiet: GASPOOL H-Gas
 Marktpartner-ID: 9870093000007
 gültig ab: 01.10.2015

Hinweis: Profilenomenklaturen 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: 14

#	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} Umrechnungsfaktor: $KW = NP / M_{SLP}$
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	GASPOOL H-Gas	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	
2	GASPOOL H-Gas	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	
3	GASPOOL H-Gas	BDEW	DE_GBH04	BH4	2,4595181	-35,2532124	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	
4	GASPOOL H-Gas	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	
5	GASPOOL H-Gas	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	
6	GASPOOL H-Gas	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	
7	GASPOOL H-Gas	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	
8	GASPOOL H-Gas	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	
9	GASPOOL H-Gas	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	
10	GASPOOL H-Gas	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	
11	GASPOOL H-Gas	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	
12	GASPOOL H-Gas	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	
13	GASPOOL H-Gas	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	
14	GASPOOL H-Gas	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	

