



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):	24.09.2015
verf.-spezif. Parameter dieser Datei sind gültig ab:	01.10.2015
1. Name des Netzbetreibers:	Stadtwerke Herne AG
2. Marktpartner-ID (DVGW-Nummer des Netzbetreibers)	9870016200006
3. Straße, Nr.:	Grenzweg 18
4. Postleitzahl:	D-44623
5. Ort:	Herne
6. Ansprechpartner SLP-Bilanzierung:	Nino Dolenc
7. Email-Adresse:	Bilanzierung@stadtwerke-herne.de
8. Telefonnummer des Ansprechpartners:	02323 592682
9. Anzahl betreuter Netzgebiete (Angabe 1 ... 20)	1
10. In dieser Datei erfasstes Netzgebiet (eine Datei je Netzgebiet):	Netzgebiet 1
Netzgebiet 1	Stadtwerke Herne
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 Herne AG
 Netzgebiet: Stadtwerke Herne
 Marktpartner-ID: 9870016200006
 gültig ab: 01.10.2015

- | | |
|---|--|
| 11. Marktgebiet: | NCG |
| 12. Gasfamilie: | H-Gas |
| 13. Netzkontonummer NCG:
Netzkontonummer Gaspool: | NCHN007001620000
Gaspoolnummer |
| 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)
=> $Q(D) = KW \times h(T, SLP\text{-Typ}) \times F(WT)$ |
| 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 | Bochum Sundern |
| 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 Herne AG
 Netzgebiet: Stadtwerke Herne
 Marktpartner-ID: 9870016200006
 gültig ab: 01.10.2015

Anzahl der Temperaturgebiete des Netzgebietes: 1
 Nummer des Temperaturgebietes: 1
 Name des Temperaturgebietes: Bochum Sundern

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

anderer Wetter-Dienstleister (falls verwendet):
 Meteomedia, Station Bochum Sundern

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		Meteomedia, S										Textfeld
Stations-Nr.		Sundern ID:104										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
Temperturzeitraum	[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.-Prog.	Temp.-Prog.	Temp.-IST	Temp.-IST							Auswahlfeld

Erläuterung:
 für Betrachtungstag D

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

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

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

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

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

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

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		Meteomedia, S										Auswahlfeld
Name der Station		Meteomedia, S										Textfeld
Stations-Nr.		Sundern ID:104										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
Temperturzeitraum	[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 Herne AG
 Netzgebiet: Stadtwerke Herne
 Marktpartner-ID: 9870016200006
 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: 7

#	Netzgebiet	Profil-Art	BDEW Nomen- klatur	EDI-CODE	A	B	C	D	ϑ_0	m_H	b_H	m_W	b_W	$h(8^\circ\text{C})$ ($F_{WTr} = 1$)	F_{WTr} (Mo.)	F_{WTr} (Di.)	F_{WTr} (Mi.)	F_{WTr} (Do.)	F_{WTr} (Fr.)	F_{WTr} (Sa.)	F_{WTr} (So.)	Multiplikator M_{WTr} Umrechnungsfaktor: KW = JWP / M_{WTr}
1	Stadtwerke Herne	BDEW	DE_HEF33	N14	3,1935978	-37,4142478	6,1824021	0,0647605	40,0	-0,0495700	0,8401015	-0,0022090	0,1074468	1,38845	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	
2	Stadtwerke Herne	BDEW	DE_HMF33	N24	2,5297380	-35,0300145	6,2051109	0,0845241	40,0	-0,0409284	0,7672920	-0,0022320	0,1199207	1,44327	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	
3	Stadtwerke Herne	BDEW	DE_HKO03	HK3	0,4040932	-24,4392968	6,5718175	0,7107711	40,0	0	0	0	0	1,05612	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	
4	Stadtwerke Herne	BDEW	DE_GMK33	KOS	4,3624833	-38,6634022	7,5974644	0,0083264	40,0	-0,0521084	0,8647919	-0,0014369	0,0637602	1,29381	1,0699	1,0365	0,9933	0,9948	1,0659	0,9362	0,9034	
5	Stadtwerke Herne	BDEW	DE_GHA33	HA5	4,8252376	-39,2802564	8,6240217	0,0099945	40,0	-0,0742174	1,0448869	-0,0008295	0,0461795	1,16474	1,0358	1,0232	1,0252	1,0295	1,0253	0,9675	0,8935	
6	Stadtwerke Herne	BDEW	DE_GKO33	MK5	3,5862355	-37,0802993	8,2420572	0,0146008	40,0	-0,0526487	0,8626086	-0,0008808	0,0964014	1,27695	1,0354	1,0523	1,0449	1,0494	0,9885	0,8860	0,9435	
7	Stadtwerke Herne	BDEW	DE_GBD33	HD4	3,0084346	-36,6078453	7,3211870	0,1549660	40,0	-0,0475800	0,8230754	-0,0019273	0,1077046	1,41546	1,1052	1,0857	1,0378	1,0622	1,0266	0,7629	0,9196	

