



## 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, ist die Excel-Tabelle stets in aktualisierter Form zu veröffentlichen.

### Hinweise:

Sofern sich verfahrensspezifische Parameter für vorhandene Netzgebiete unterscheiden, ist für jedes Netzgebiet eine separate Datei auszufüllen.

Bei Netzbetreibern mit Marktgebietüberlappung sollte das SLP Verfahren in beiden Marktgebieten identisch sein.

Bei Netzbetreibern mit Netzgebieten mit H-Gas und L-Gas ist für jedes Netzgebiet eine separate Datei auszufüllen.

### 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:	01.09.2015
Version:	1.0

## Netzbetreiberinformationen

Stand der verf.-spezif. Parameter ("Speicherdatum" der Datei):	01.01.2016
verf.-spezif. Parameter dieser Datei sind gültig ab:	01.10.2015
1. Name des Netzbetreibers:	Stadtwerke Neustadt i. H.
2. Marktpartner-ID (DVGW-Nummer des Netzbetreibers)	9870018400000
3. Straße, Nr.:	Ziegelhof 8
4. Postleitzahl:	D-23730
5. Ort:	Neustadt i. H.
6. Ansprechpartner SLP-Bilanzierung:	Stefan Wichelmann
7. Email-Adresse:	<a href="mailto:edm-team@swnh.de">edm-team@swnh.de</a>
8. Telefonnummer des Ansprechpartners:	0461/5110-212
9. Anzahl betreuter Netzgebiete (Angabe 1 ... 20)	1
10. In dieser Datei erfasstes Netzgebiet (eine Datei je Netzgebiet):	Netzgebiet 1

Netzgebiet 1	Stadtwerke Neustadt i. H.
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 Neustadt i. H.  
 Netzgebiet: Stadtwerke Neustadt i. H.  
 Marktpartner-ID: 9870018400000  
 gültig ab: 01.10.2015

11. Marktgebiet: **Gaspool**
12. Gasfamilie: **H-Gas**
13. Netzkontonummer NCG: **9870018400000**  
 Netzkontonummer Gaspool: **GASPOOLNH7001841**
14. Verwendetes SLP-Verfahren: **synthetisch**  
 => zeitnah ermittelter Netzzustand fließt nicht in Allokation ein  
 => Zeitreihentyp SLPsyn
15. Bilanzierungsrelevanter Wert nach TU-München Verfahren  
 Allokationsfunktion für die Tagesmenge: **Kundenwert [KW]**  
 $Q(D) = KW \times h(T, SLP\text{-Typ}) \times F(WT)$
16. Korrekturfaktor (synthetisches Verfahren): **nein**  
 Art des Korrekturfaktors  **$F(kor) = 1$**   
 =>  $Q(\text{Allokation}) = Q(\text{Synth.}); F(kor) = 1$
17. Optimierungsfaktor (analytisches Verfahren): **nein**  
 =>  $Q(\text{Allokation}) = Q(D-2); F(opt) = 1$
18. Anzahl verwendeter Profile: **11**
19. Anwendungsgrenzen SLP - Arbeit [kWh]: **< 1.500.000 kWh** (\*)  
 (Standard nach § 24 Abs. 1 u. 2 GasNZV: 1,5 Mio. kWh pro Jahr)
20. Anwendungsgrenzen SLP - Leistung [kW]: **< 500 kW** (\*\*)  
 (Standard nach § 24 Abs. 1 u. 2 GasNZV: 500 kW)
- (\*) Angabe Grenzwert oder Verweis auf Hinterlegungsquelle  
 (\*\*) optionale Angabe

21. Anzahl der Temperaturgebiete des NG: **1**
- |                    |                                  |
|--------------------|----------------------------------|
| SLP-Temp-Gebiet 01 | <b>Stadtwerke Neustadt i. H.</b> |
| 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 Neustadt i. H.  
 Netzgebiet: Stadtwerke Neustadt i. H.  
 Marktpartner-ID: 9870018400000  
 gültig ab: 01.10.2015

Anzahl der Temperaturgebiete des Netzgebietes: 1  
 Nummer des Temperaturgebietes: 1  
 Name des Temperaturgebietes: Stadtwerke Neustadt i. H.

### Temperaturversatz (der Knickpunkt Temperatur)

	Tag: Monat:	$\Delta T_{sp}$
Heizperiode Kernzeit Winter	Beginn: 15. Oktober	+0,00 °C
Sommer-/Übergangsperiode	Beginn: 1. März	+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) <b>G(Sn)</b>	1,000	1,0000										Num. Wert
Wetter-DL		MeteoGroup										Auswahlfeld
Name der Station		Pelzerhaken										Textfeld
Stations-Nr.		10152										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) <b>G(Tn)</b>	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]	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

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

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

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) <b>G(Sn)</b>	1,000	1,0000										Num. Wert
Wetter-DL		MeteoGroup										Auswahlfeld
Name der Station		Pelzerhaken										Textfeld
Stations-Nr.		10152										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) <b>G(Tn)</b>	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]	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)

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

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

#	Netzgebiet	Profil-Art	BDEW Nomen- klatur	EDI-CODE	A	B	C	D	∅ <sub>0</sub>	m <sub>H</sub>	b <sub>H</sub>	m <sub>W</sub>	b <sub>W</sub>	h(8°C) (F <sub>WT</sub> = 1)	F <sub>WT</sub> (Mo.)	F <sub>WT</sub> (Di.)	F <sub>WT</sub> (Mi.)	F <sub>WT</sub> (Do.)	F <sub>WT</sub> (Fr.)	F <sub>WT</sub> (Sa.)	F <sub>WT</sub> (So.)	Multiplikator M <sub>MW</sub> Umrechnungsfaktor: KW = JWP / M <sub>MW</sub>
Muster	Abwurf von BDEW-Standardwerten:	BDEW	TH_HEFO3	T19	-5,0217399	-37,1823800	-5,6477170	0,1170660	40,0	0	0	0	0	1,02932	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	365,125
1	Stadtwerke Neustadt i. H.	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	Stadtwerke Neustadt i. H.	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	
3	Stadtwerke Neustadt i. H.	BDEW	SH_HEFO4	L14	3,1764404	-37,4105832	6,1622336	0,0845734	40,0	0	0	0	0	0,96238	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	
4	Stadtwerke Neustadt i. H.	BDEW	SH_HMF04	L24	2,5078170	-35,0367363	6,2430159	0,1141781	40,0	0	0	0	0	1,02241	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	
5	Stadtwerke Neustadt i. H.	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	Stadtwerke Neustadt i. H.	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	Stadtwerke Neustadt i. H.	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	Stadtwerke Neustadt i. H.	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	
9	Stadtwerke Neustadt i. H.	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	
10	Stadtwerke Neustadt i. H.	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	
11	Stadtwerke Neustadt i. H.	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	
12	Stadtwerke Neustadt i. H.																					
13	Stadtwerke Neustadt i. H.																					
14	Stadtwerke Neustadt i. H.																					
15	Stadtwerke Neustadt i. H.																					
16	Stadtwerke Neustadt i. H.																					
17	Stadtwerke Neustadt i. H.																					
18	Stadtwerke Neustadt i. H.																					
19	Stadtwerke Neustadt i. H.																					
20	Stadtwerke Neustadt i. H.																					
21	Stadtwerke Neustadt i. H.																					
22	Stadtwerke Neustadt i. H.																					
23	Stadtwerke Neustadt i. H.																					
24	Stadtwerke Neustadt i. H.																					
25	Stadtwerke Neustadt i. H.																					
26	Stadtwerke Neustadt i. H.																					
27	Stadtwerke Neustadt i. H.																					
28	Stadtwerke Neustadt i. H.																					
29	Stadtwerke Neustadt i. H.																					
30	Stadtwerke Neustadt i. H.																					

## Feiertagskalender / Sondertage

Netzbetreiber: Stadtwerke Neustadt i. H.  
 Netzgebiet: Stadtwerke Neustadt i. H.  
 MP-ID: 9870018400000  
 gültig ab: 01.10.2015

Verwendeter Feiertagskalender bitte markieren (auch Mehrfachnennungen möglich)  
**Hinweis: Entsprechende Feiertage / Ersatztage werden grau-grün markiert**

[illegible]

# Ermittlung der Allokationstemperatur bei den Stadtwerken Neustadt in Holstein ab dem 01. Januar 2017

Um den Einfluss extremer, nicht Jahreszeittypischer Temperaturen bei den Allokationen abzumildern, wird eine Kombination aus Tagesprognosen und langjährigem mittel Ø aus Ist-Temperaturen verwendet.

Hier die Ermittlung:

Bildung der langjährigen Mitteltemperatur als Arithmetisches Mittel ab 2007 aus max. 10 Jahren						
	2007 Ist-Temp	2008 Ist-Temp	2009 Ist-Temp	2010 ... 2014 Ist-Temp	2015 Ist-Temp	langj Mittel 2015 aus Ist- Temperaturen
1. Dez.	8,2	3,9	3	...	6	<b>3,3</b>
2. Dez.	7,5	4,6	0	...	9,7	<b>2</b>
3. Dez.	6,5	2,1	4,6	...	9,4	<b>2</b>
4. Dez.	5,8	3	5,3	...	8,8	<b>3,3</b>
5. Dez.	8,4	5,1	4,4	...	9,1	<b>3,1</b>
6. Dez.	9	4,9	6,6	...	9,5	<b>3,3</b>
7. Dez.	8,5	4,9	6,8	...	7,9	<b>3</b>
8. Dez.	6,2	5,5	4,9	...	8,9	<b>3,2</b>
9. Dez.	5,6	2,3	5,7	...	8,2	<b>3,9</b>
10. Dez.	4,2	2,3	5,4	...	6,7	<b>3,3</b>
11. Dez.	5,1	2,2	5,1	...	5,7	<b>3,6</b>
12. Dez.	4,4	1,9	3	...	5,8	<b>2,4</b>
13. Dez.	4,1	2,7	0,6	...	4,9	<b>2,1</b>
14. Dez.	3,6	4,1	0,4	...	1,9	<b>1,7</b>
15. Dez.	3,4	3,5	0,8	...	4,4	<b>2,6</b>
16. Dez.	1,3	3,5	-0,4	...	5,9	<b>2,8</b>
17. Dez.	3,3	3,2	-1,4	...	10,3	<b>1,9</b>
18. Dez.	2,4	3,5	-3,6	...	11	<b>2,2</b>
19. Dez.	0,4	5,2	-7,2	...	10,4	<b>1,6</b>
20. Dez.	1,6	6,8	-7,5	...	9,5	<b>1,3</b>
21. Dez.	-1,9	6,3	-3	...	9,7	<b>1,5</b>
22. Dez.	-4	7,9	0	...	10,2	<b>2,7</b>
23. Dez.	-0,3	5	0,8	...	10,4	<b>3,6</b>
24. Dez.	0,6	6,5	0,2	...	8,3	<b>4</b>
25. Dez.	2	4	2,1	...	7,9	<b>3,4</b>
26. Dez.	3,2	1,7	4,4	...	12,2	<b>2,5</b>
27. Dez.	4,1	2,1	4,4	...	10,1	<b>2,9</b>
28. Dez.	7	2	3	...	5,1	<b>2,3</b>
29. Dez.	5,1	0,9	-2	...	5,1	<b>1,9</b>
30. Dez.	4,6	-2	0,5	...	4,1	<b>1,9</b>
31. Dez.	2,2	-3,3	1,8	...	2,3	<b>3</b>

**Beispiel zur Entstehung der Allokationstemperatur  
- als Tabelle**

Tage	Allg. verwendete Prognosetemp.	Geom. Reihe *	Jangl. Mittel	Ab 01.10.16 verwendete Prognosetemp. aus Geom. Reihe 75% +
01.12.2015	6,7	6,6	3,3	5,8
02.12.2015	9,6	8,2	2	6,7
03.12.2015	8,6	8,5	2	6,8
04.12.2015	8,8	8,7	3,3	7,4
05.12.2015	9	8,9	3,1	7,5
06.12.2015	8,9	8,9	3,3	7,5
07.12.2015	7,7	8,3	3	7
08.12.2015	9,1	8,7	3,2	7,3
09.12.2015	8,1	8,4	3,9	7,3
10.12.2015	6,4	7,3	3,3	6,3
11.12.2015	6,6	6,9	3,6	6,1
12.12.2015	6,4	6,6	2,4	5,5
13.12.2015	4,3	5,3	2,1	4,5
14.12.2015	3,2	4,1	1,7	3,5
15.12.2015	5,4	4,7	2,6	4,2
16.12.2015	6,1	5,4	2,8	4,8
17.12.2015	10,4	8,1	1,9	6,6
18.12.2015	10,2	9,4	2,2	7,6
19.12.2015	10	9,8	1,6	7,8
20.12.2015	10,5	10,3	1,3	8,1
21.12.2015	9,8	10	1,5	7,9
22.12.2015	10,3	10,2	2,7	8,3
23.12.2015	10,4	10,3	3,6	8,6
24.12.2015	7,8	9	4	7,7
25.12.2015	7,4	8,1	3,4	6,9
26.12.2015	10,7	9,4	2,5	7,7
27.12.2015	9,9	9,6	2,9	8
28.12.2015	5	7,2	2,3	6
29.12.2015	3,9	5,4	1,9	4,6
30.12.2015	2,4	3,6	1,9	3,2
31.12.2015	3,2	3,2	3	3,2

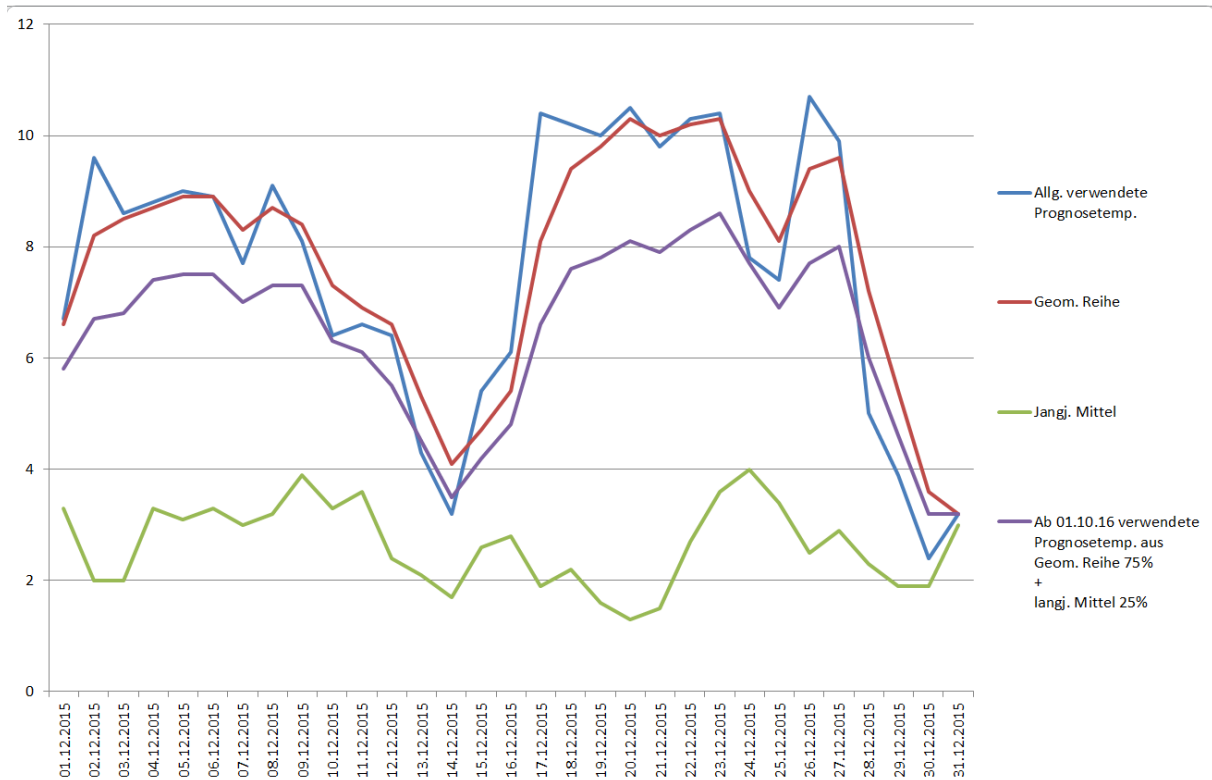
**\*die geometrische Reihe wird mit der Formel... auf Basis der  
Prognosetemperaturen gebildet**

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

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 zur Entstehung der Allokationstemperatur - als Grafik



Verwendet wird die Messstation Pelzerhaken

Kennung 10152

Energiedatenmanagement

Stadtwerke Neustadt in Holstein

Ziegelhof 8

23730 Neustadt in Holstein

[EDM-TEAM@swnh.de](mailto:EDM-TEAM@swnh.de)