

Netzbetreiberinformationen

Stand der verfahrensspezifischen Parameter:

01.10.2019

Parameter gültig ab:

01.01.2020

1. Name des Netzbetreibers:	SW Neumarkt i.d.OPf. Energie GmbH
2. Marktpartner-ID (DVGW-Nummer des Netzbetreibers)	9870013700009
3. Straße, Nr.:	Ingolstädter Straße 18
4. Postleitzahl:	D-92318
5. Ort:	Neumarkt i.d.OPf.
6. Ansprechpartner SLP-Bilanzierung:	Vittorio Ceffalia
7. Email-Adresse:	edm@swneumarkt.de
8. Telefonnummer des Ansprechpartners:	09181/239-316
9. Anzahl betreuter Netzgebiete (Angabe 1 ... 20)	1
10. In dieser Datei erfasstes Netzgebiet (eine Datei je Netzgebiet):	Netzgebiet 1
Netzgebiet 1	Neumarkt i.d.OPf.
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: SW Neumarkt i.d.OPf. Energie GmbH
 Netzgebiet: Neumarkt i.d.OPf.
 Marktpartner-ID: 987001370009
 gültig ab: 01.01.2020

11. Gasfamilie:	H-Gas
12. Netzkontonummer:	NCHN007001370000
13. Verwendetes SLP-Verfahren:	synthetisch
<p>=> zeitnah ermittelter Netzzustand fließt nicht in Allokation ein => Zeitreihentyp SLPsyn</p>	
14. Bilanzierungsrelevanter Wert nach TU-München Verfahren Allokationsfunktion für die Tagesmenge:	<p>Kundenwert [KW] JVP / Multiplikator(SLP-Typ) => $Q(D) = KW \times h(T, SLP\text{-Typ}) \times F(WT)$</p>
15. Korrekturfaktor (synthetisches Verfahren): Art des Korrekturfaktors => $Q(\text{Allokation}) = Q(\text{Synth.}) \times F(\text{kor.})$	<p>nein F(kor.) = 1 1,00</p>
16. Optimierungsfaktor (analytisches Verfahren): => $Q(\text{Allokation}) = Q(D-2) \times F(\text{opt})$	ja
<p>Hinweis: beim Verwendung von Optimierungsfaktoren, sind tägl. anwendungsspezif. Parameter bereitzustellen.</p>	
17. Anzahl verwendeter Profile:	12
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 (**)
<p>(*) Angabe Grenzwert oder Verweis auf Hinterlegungsquelle (**) optionale Angabe</p>	
20. Anzahl der Temperaturgebiete des NG:	1
SLP-Temp-Gebiet 01	Neumarkt i.d.OPf.
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: SW Neumarkt i.d.OPf. Energie GmbH
Netzgebiet: Neumarkt i.d.OPf.
Marktpartner-ID: 987001370009
gültig ab: 01.01.2020

Anzahl der Temperaturgebiete des Netzgebietes: 1
Nummer des Temperaturgebietes: 1
Name des Temperaturgebietes: Neumarkt i.d.OPf.

Temperaturversatz (der Knickpunkt Temperatur)		Tag: Monat:	ΔT_{kp}
Heizperiode Kenzelt Winter	Beginn:	15. Oktober	+0,00 °C
Sommer-/Übergangsperiode	Beginn:	1. März	+0,00 °C

weiterer Wetter-Dienstleister:
DTN Germany GmbH

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		0										Auswahlfeld
Name der Station		Postbauer-Heng										Textfeld
Stations-Nr.		10767										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
Temperaturzeitraum	[d]	D	D-1	D-2	D-3							Auswahlfeld
Tages-Bezug (Gastag/Kalendertag)	[G/T/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

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

$T(\text{gew. Stations-Temp}) = [T1 \cdot g(S1) + T2 \cdot g(S2) + T3 \cdot g(S3) + \dots + TS10 \cdot g(S10)]$

Summe(g(S1 ... S10)) = [g(S1) + g(S2) + g(S3) + ... + g(S10)] = 1,000

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

Summe(g(T1 ... T10)) = [g(T1) + g(T2) + g(T3) + ... + g(T10)] = 1,000

$$T = \frac{T_1 + 0,5 \cdot T_2 - 1 + 0,25 \cdot T_3 - 2 + 0,125 \cdot T_4 - 3}{1 + 0,5 + 0,25 + 0,125}$$

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 $G(Tn)$:

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		0										Auswahlfeld
Name der Station		Postbauer-Heng										Textfeld
Stations-Nr.		10767										Code
Klima-Zeitreihe		Temp. (2m)										Auswahlfeld

Anzahl Temperaturen für Zeitreihengewichtung: 1

Temp.-ZR Reihenbildung	Tn	T1	T2	T3	T4	T5	T6	T7	T8	T9	T10	Art des Feldes
Gewichtungsfaktoren (Temp.-ZR)	$g(Tn)$	1,0000										
Gewichte (Temp.-ZR) $G(Tn)$	1,000	1,0000										Num. Wert
Temperaturzeitraum	[d]	D										Auswahlfeld
Tages-Bezug (Gastag/Kalendertag)	[G/T/KT]	Gastag										Auswahlfeld
Zeitzone für Tages-Bezug	[UCT/CET]	CET/CEST										Auswahlfeld
Art der Zeitreihe	[IST/Prog]	Temp.-IST										Auswahlfeld

Berechnung analog Allokationstemperatur (siehe Erläuterung)

Verwendete SLP Profiltypen

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

Netzbetreiber: SW Neumarkt i.d.OPf. Energie GmbH
Netzgebiet: SW Neumarkt i.d.OPf. Energie GmbH
Marktpartner-ID: 9870013700009
gültig ab: 01.01.2020

Hinweis: Profilnomenkaturen 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: