



Netzstrukturdaten

31.12.2021

§ 23c Abs. 1 Nr. 1 - 10 EnWG

Nr. 1 Stromkreislängen	km	Nr. 2 Installierte Leistung	kVA
Mittelspannung MS-Kabel	137,9	Umspannebene HS/MS (eigene Trafos)	78.385
Niederspannung NS-Kabel	390,1	Umspannebene MS/NS (kundenseitige Trafos)	19.725
Mittelspannung MS-Freileitung	23,1		
Niederspannung NS-Freileitung	24,6		

Nr. 3 Entnommene Jahresarbeit	kWh	Nr. 4 Anzahl Entnahmestellen	Stück
[Letztverbraucher, Weiterverteiler und eigene Netze]		[Letztverbraucher, Weiterverteiler und eigene Netze]	
Netzebene MS	92.009.149	Netzebene MS	198
Umspannebene MS/NS	58.014.525	Umspannebene MS/NS	192
Netzebene NS	70.769.167	Netzebene NS	15.421

Nr. 5 Einwohnerzahl	Personen	Nr. 6 u. 7 Flächen	qkm
im Konzessionsgebiet	26.272	Versorgt Fläche	12.69
		Geographische Fläche	92.63

Nr. 8 Anzahl Entnahmestellen	Stück	Nr. 9 Grundzuständiger Messstellenbetreiber
mit registrierender Lastgangmessung (RLM)	155	Stromversorgung Pfaffenhofen GmbH & Co. KG
sonstige Entnahmestellen (SLP)	15.296	

Nr. 10 Ansprechpartner im Unternehmen für Netzzugangsfragen

Daniel Mikat: daniel.mikat@stadtwerke-pfaffenhofen.de

Jahreshöchstlast und Lastverlauf als viertelstündliche Leistungsmessung

§23, Abs. 3, Nr. 1 EnWG

Netz und Umspannebene	Jahreshöchstlast in kW	Zeitpunkt*	Lastgang (Link)
Netzebene MS	19.927	30.11.2021 17:30	XLSX
Umspannebene MS/NS	14.936	23.12.2021 17:00	XLSX
Netzebene NS	18.185	17.05.2021 12:45	XLSX
Gesamt	19.927		

Bezug aus vorgelagerter Netz- oder Umspannebene

§23, Abs. 3, Nr. 5 EnWG

Netz und Umspannebene	Höchstentnahmelast aus vorgelagerten		Bezug aus vorgelagerten	
	Netzebenen in kW	Zeitpunkt*	Netzebenen in kWh	Lastgang (Link)
Netzebene MS	16.976	20.11.2021 08:30	49.362.786	XLSX
Umspannebene MS/NS	14.621	23.12.2021 17:00	57.233.699	XLSX
Netzebene NS	14.273	17.05.2021 18:00	58.011.910	XLSX
Gesamt				

* Beginn der Viertelstunde



Summe aller Einspeisungen

§23, Abs. 3, Nr. 6 EnWG

Einspeisung	Mittelspannung	Umspannung	
		Mittelspannung Niederspannung	Niederspannung
Januar	4.499.308 kWh	254.879 kWh	226.097 kWh
Februar	3.972.420 kWh	251.348 kWh	650.431 kWh
März	2.360.320 kWh	305.172 kWh	1.392.980 kWh
April	1.518.747 kWh	319.535 kWh	1.775.887 kWh
Mai	3.940.681 kWh	334.613 kWh	1.548.150 kWh
Juni	5.033.681 kWh	348.192 kWh	2.230.201 kWh
Juli	4.775.879 kWh	333.483 kWh	1.982.625 kWh
August	4.088.074 kWh	314.455 kWh	1.663.070 kWh
September	4.787.272 kWh	310.700 kWh	1.590.072 kWh
Oktober	4.985.717 kWh	279.564 kWh	1.032.454 kWh
November	4.347.614 kWh	246.617 kWh	377.573 kWh
Dezember	4.780.453 kWh	242.058 kWh	347.769 kWh
Gesamt	49.087.167 kWh	3.540.617 kWh	14.817.307 kWh
Lastgang (Link)	XLSX	XLSX	XLSX

Durchschnittliche Verluste je NE und Beschaffungskosten

§ 10 Abs. 2 StromNEV; §23, Abs. 3, Nr. 2, 7 EnWG

Netzverluste je Netz- und Umspannebene	Netzverluste in %	Netzverluste in kWh	Durchschn. Beschaffungskosten in ct/kWh
Netzebene MS	0,50%	462.358	
Umspannebene MS/NS	1,00%	612.394	
Netzebene NS	2,13%	1.539.740	
Gesamt	2,36%	2.614.492	9,12

Summenlast nicht leistungsgemessener Kunden und der Netzverluste

§23, Abs. 3, Nr. 3, 4 EnWG

Summenlast nicht leistungsgemessener Kunden	Lastgang (Link)
Netzebene MS	XLSX
Netzebene MS/NS	XLSX
Netzebene NS	XLSX
Summenlast der Netzverluste	Lastgang (Link)
Gesamt	XLSX
Summenlast der Fahrplanprognosen	Lastgang (Link)
Gesamt	XLSX