

Veröffentlichungspflichten gemäß StromNZV und StromNEV für das Jahr 2018 Stand 09/2019

Standardisierte Lastprofile nach § 12 Abs. 1 und 2 StromNZV

Die Stadtwerke Kaiserslautern Versorgungs-AG verwendet in ihrem Netz für die Abwicklung der Stromlieferung an Letztverbraucher mit einer jährlichen Entnahme von bis zu 100.000 Kilowattstunden standardisierte Lastprofile.

Engpassmanagement nach § 15 StromNZV

Die Verordnung über den Zugang zu Elektrizitätsversorgungsnetzen (Stromnetzzugangsverordnung - StromNZV) verpflichtet den Elektrizitätsverteilnetzbetreiber gemäß § 15 Abs. 1 bis 4 StromNZV zum Engpassmanagement. Im Netzgebiet der Stadtwerke Kaiserslautern Versorgungs-AG bestehen derzeit keine Engpässe, es ist ausreichend dimensioniert.

§17 StromNZV Abs. 2 Nr. 1	Jahreshöchstlast MSP	108.671 kW
	Jahreshöchstlast MSP/NSP	49.436 kW
	Jahreshöchstlast NSP	48.018 kW
	Lastverlauf MSP	siehe Lastgangübersicht
	Lastverlauf MSP/NSP	siehe Lastgangübersicht
	Lastverlauf NSP	siehe Lastgangübersicht
§17 StromNZV Abs. 2 Nr. 3	Summenlast der nicht leistungsgemessenen Kunden	siehe Lastgangübersicht
	Summenlast der Netzverluste	siehe Lastgangübersicht
§17 StromNZV Abs. 2 Nr. 4	Summenlast der Fahrplanprognosen für Lastprofilkunden	siehe Lastgangübersicht
§17 StromNZV Abs. 2 Nr. 5	Höchstentnahmelast MSP	96.270 kW
	Höchstentnahmelast MSP/NSP	50.536 kW
	Höchstentnahmelast NSP	49.290 kW
	Lastverlauf Bezug vorgelagertes Netz in MSP	siehe Lastgangübersicht
	Lastverlauf Bezug vorgelagertes Netz in MSP/NSP	siehe Lastgangübersicht
	Lastverlauf Bezug vorgelagertes Netz in NSP	siehe Lastgangübersicht
	Bezug vorgelagertes Netz in MSP	507.621.226 kWh
	Bezug vorgelagertes Netz in MSP/NSP	244.093.416 kWh
	Bezug vorgelagertes Netz in NSP	239.523.101 kWh
§17 StromNZV Abs. 2 Nr. 6	Summe aller Einspeisungen MSP	130.540.138 kWh
	Summe aller Einspeisungen MSP/NSP	0 kWh
	Summe aller Einspeisungen NSP	19.180.989 kWh
	Lastverlauf Einspeisung MSP	siehe Lastgangübersicht
	Lastverlauf Einspeisung NSP	siehe Lastgangübersicht
§17 StromNZV Abs. 2 Nr. 7	Mengen der Verlustenergie	21.706.398 kWh
	Preise der Verlustenergie	4,4 Ct/kWh
§10 StromNEV Abs. 2	Höhe der Durchschnittsverluste MSP	1,00%
	Höhe der Durchschnittsverluste MSP/NSP	1,50%
	Höhe der Durchschnittsverluste NSP	1,95%
	Durchschnittlichen Beschaffungskosten der Verlustenergie	4,4 Ct/kWh
§27 StromNEV Abs. 2 Nr.1	Stromkreislängen:	
	Kabel MSP	351,0 km
	Kabel NSP	1.078,2 km
	Freileitung MSP	0,4 km
	Freileitung NSP	1,5 km
§27 StromNEV Abs. 2 Nr.2	Installierte Leistung der Umspannebene MSP/NSP	395.460 kVA
§27 StromNEV Abs. 2 Nr.3	Entnommene Jahresarbeit MSP	631.779.751 kWh
	Entnommene Jahresarbeit MSP/NSP	240.432.015 kWh
	Entnommene Jahresarbeit NSP	253.658.643 kWh
§27 StromNEV Abs. 2 Nr.4	Anzahl der Entnahmestellen MS	116
	Anzahl der Entnahmestellen MS/NS	4
	Anzahl der Entnahmestellen NS	67.545
§27 StromNEV Abs. 2 Nr.5	Einwohnerzahl im Netzgebiet der Niederspannungsebene	98.676
§27 StromNEV Abs. 2 Nr.6	Versorgte Fläche	36,9 km ²
§27 StromNEV Abs. 2 Nr.7	Geographische Fläche des Netzgebietes	131,2 km ²
§27 StromNEV Abs. 2 Nr.8	Anzahl der Entnahmestellen mit einer viertelstündlichen registrierenden Leistungsmessung oder einer Zählerstandsgangmessung	505
§27 StromNEV Abs. 2 Nr.8	Anzahl der sonstigen Entnahmestellen	67.160
§27 StromNEV Abs. 2 Nr.9	Namen des grundzuständigen Messstellenbetreibers	Netzbetreiber