

Veröffentlichungspflichten gemäß StromNZV und StromNEV für das Jahr 2019 Stand 06/2020

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	110.708 kW
	Jahreshöchstlast MSP/NSP	48.898 kW
	Jahreshöchstlast NSP	45.587 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	92.822 kW
	Höchstentnahmelast MSP/NSP	49.987 kW
	Höchstentnahmelast NSP	48.763 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	495.233.083 kWh
	Bezug vorgelagertes Netz in MSP/NSP	241.936.000 kWh
	Bezug vorgelagertes Netz in NSP	237.217.834 kWh
	§17 StromNZV Abs. 2 Nr. 6	Summe aller Einspeisungen MSP
Summe aller Einspeisungen MSP/NSP		0 kWh
Summe aller Einspeisungen NSP		19.094.382 kWh
Lastverlauf Einspeisung MSP		siehe Lastgangübersicht
Lastverlauf Einspeisung NSP		siehe Lastgangübersicht
§17 StromNZV Abs. 2 Nr. 7	Mengen der Verlustenergie	21.400.305 kWh
	Preise der Verlustenergie	3,7 Ct/kWh
§10 StromNEV Abs. 2	Höhe der Durchschnittsverluste MSP	1,00%
	Höhe der Durchschnittsverluste MSP/NSP	1,50%
	Höhe der Durchschnittsverluste NSP	4,82%
	Durchschnittlichen Beschaffungskosten der Verlustenergie	3,7 Ct/kWh
§27 StromNEV Abs. 2 Nr.1	Stromkreislängen:	
	Kabel MSP	346,1 km
	Kabel NSP	1.084,5 km
	Freileitung MSP	0,4 km
	Freileitung NSP	1,5 km
§27 StromNEV Abs. 2 Nr.2	Installierte Leistung der Umspannebene MSP/NSP	400.410 kVA
§27 StromNEV Abs. 2 Nr.3	Entnommene Jahresarbeit MSP	622.082.382 kWh
	Entnommene Jahresarbeit MSP/NSP	238.306.960 kWh
	Entnommene Jahresarbeit NSP	243.968.794 kWh
§27 StromNEV Abs. 2 Nr.4	Anzahl der Entnahmestellen MS	115
	Anzahl der Entnahmestellen MS/NS	4
	Anzahl der Entnahmestellen NS	66.134
§27 StromNEV Abs. 2 Nr.5	Einwohnerzahl im Netzgebiet der Niederspannungsebene	98.701
§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	517
§27 StromNEV Abs. 2 Nr.8	Anzahl der sonstigen Entnahmestellen	65.736
§27 StromNEV Abs. 2 Nr.9	Namen des grundzuständigen Messstellenbetreibers	Netzbetreiber