

## Veröffentlichungen nach StromNEV Bezugsjahr 2019

Strukturmerkmale (§27Abs.2)	Einheit				Gesamt
		MS	MS/NS	NS	
§27 (2) Nr. 1 Stromkreislänge					
Kabel	km	24,6		120	
Freileitung	km	0		0	
§27 (2) Nr. 2 Installierte Leistung MS/NS	kVA			13.810	
§27 (2) Nr. 3 entnommene Jahresarbeit	kWh	40.675.929	6.940.813	12.584.410	
§27 (2) Nr. 4 Anzahl der Entnahmestellen	St.	10	6	2928	2944
§27 (2) Nr. 5 Einwohnerzahl im Netzgebiet	St.			5483	
§27 (2) Nr. 6 Versorgte Fläche in der Niederspannung	km <sup>2</sup>			4,85	
§27 (2) Nr. 7 Geographische Fläche des Netzgebietes	km <sup>2</sup>			22,16	

### Verluste (§ 10 Abs.2 StromNEV und §17 Abs. 2 Nr. 7 StromNZV)

		MS	MS/NS	NS	Gesamt
§10 (2) Höhe der Durchschnittsverluste	%	0,80%	1,00%	2,91%	1,54%
§17 (2) Nr. 2 Menge der Verlustenergie	kWh	325.407	69.408	341.112	
§17 (2) Nr. 7 Gesamtverluste	kWh				735.928
Kosten der Verlustenergie	EUR			35.986,00 €	
durchschnittliche Beschaffungskosten der Verlustenergie	EUR			48,90 €/MWh	

### Technische Angaben gem § 17 Abs. 2 Satz 2 Stromversorgungsverordnung

		MS	MS/NS	NS	Gesamt
1. Jahreshöchstlast gesamt und der Entnahme	kW	9.334	2.184	2.184	9.618
2. Netzverlustleistung	kW	112	24	90	226
3. Summenlast der Kunden ohne Leistungsmessung	kW			1.861	
4. Summenlast der Fahrplanprognosen	kW			1.461	
5. Höchstenentnahmelast der vorgelagerten Netzebene	kW	9.442			
Bezug aus der vorgelagerten Netzebene	kWh	40.185.984			40.185.984
6. Summe der Einspeisungen (Energie)	kWh	815.352	248.258	6.542.806	7.606.416
Summe der Einspeiseleistungen (zeitgleich)	kW	4	148	24	
7. Netzverluste (Energie)	kWh	325.407	69.408	341.112	735.928
Durchschnittliche Beschaffungskonditionen	EUR				48,90 €/MWh