

Daten zur Veröffentlichung 2021

Position	Einheit	Summe	Umsp. HS/MS	MS-Netz	Umsp. MS/NS	NS-Netz
Technische Angaben gem. § 27 Abs. 2 StromNEV						
			HM	MS	MN	NS
1. Stromkreislänge Kabel	km	294,0		69,0		225,0
Stromkreislänge Freileitung	km	1,2		1,2		-
2. Installierte Transformatorleistung	kVA	78.095	40.000		38.095	
Anzahl der Transformatoren		69	1		68	
3. Entnommene Jahresarbeit	kWh	180.197.674	48.305.067	76.659.879	25.880.765	29.351.964
4. Anzahl der Entnahmestellen	St.	6.413	1	22	1	6.389
5. Einwohnerzahl	EW	10.245				
6. Versorgte Fläche	km ²	6,47				
7. Geographische Fläche	km ²	90,56				
Angaben zu den Netzverlusten gem. § 10 Abs. 2 StromNEV und § 17 Abs. 2 Satz 2 StromNZV						
Durchschnittsnetzverluste gesamt u. je Netzbereich	%	2,32%	0,20%	1,00%	1,40%	2,67%
Netzverluste gesamt u. je Netzbereich	kWh	2.120.182	318.027	636.055	424.036	742.064
Durchschnittl. Beschaffungskosten / Kosten je Netzbereich	EUR	105.161,03	15.774,14	31.548,33	21.032,19	36.806,37
Technische Angaben gem. § 17 Abs. 2 Satz 2 Stromnetzzugangsverordnung						
1. Jahreshöchstlast gesamt und der Entnahme	kW	22.378	14.887	12.109	7.073	6.607
2. Netzverlustleistung	kW	588	33	182	109	264
3. Summenlast der Kunden ohne Leistungsmessung	kW					5.903
4. Summenlast der Fahrplanprognosen	kW					2.959
5. Höchstentnahmelast der vorgelagerten Netzebene	kW		14.920	10.360	-	-
Bezug aus der vorgelagerten Netzebene	kWh	45.216.830	45.183.770	33.060	-	-
6. Summe der Einspeisungen (Energie)	kWh	41.498.586	-	36.077.564	592.478	4.828.544
Summe der Einspeiseleistungen (zeitgleich)	kW			2.445	146	27
7. Netzverluste (Energie)	kWh	2.008.308	96.610	766.599	362.331	782.768
Durchschnittliche Beschaffungskonditionen	Ct/kWh	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96