

Bezugsjahr: 2018

Veröffentlichung nach StromNEV

Strukturmerkmale (§27 Abs.2)

§27 (2) Nr. 1	Stromkreislänge	MS	NS		
	Kabel	20,4	92,1	km	
	Freileitung	0,0	0,1	km	
§27 (2) Nr. 2	Installierte Leistung MS/NS			10.580	kVA
§27 (2) Nr. 3	entnommene Jahresarbeit	MS	MS/NS	NS	
		17.306.075	2.987.395	14.306.742	kWh
§27 (2) Nr. 4	Anzahl der Entnahmestellen	MS	MS/NS	NS	
		11	11	3501	
§27 (2) Nr. 5	Einwohnerzahl im Netzgebiet			5.543	
§27 (2) Nr. 6	Versorgte Fläche in der Niederspannung			4,10	km ²
§27 (2) Nr. 7	Geographische Fläche des Netzgebietes			5,14	km ²

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

		MS	MS/NS	NS	
§10 (2)	Höhe der Durchschnittsverluste	0,44%	0,41%	1,98%	
§17 (2) Nr. 2	Menge der Verlustenergie	172.652	162.856	783.343	kWh
§17 (2) Nr. 7	Gesamtverluste			1.118.850	kWh
	Kosten der Verlustenergie			34.013,04	€
	durchschnittliche Beschaffungskosten der Verlustenergie			3,04	Ct/kWh

Veröffentlichungen nach StromNZV

Netzrelevante Daten (§17 Abs. 2 StromNZV)

§17 (2) Nr. 1	Jahreshöchstlast	6.860 kW
	Lastverlauf	s. Anlage
§17 (2) Nr. 2	Netzverluste	s. Strukturmerkmale
§17 (2) Nr. 3	Summenlast der nicht leistungsgemessenen Kunden	s. Anlage
	Summenlast der Netzverluste	s. Anlage
§17 (2) Nr. 4	Summenlast der Fahrplanprognosen für Lastprofilkunden	s. Anlage
§17 (2) Nr. 5	Höchstentnahmelast aus der vorgelagerten Netzebene	6.612 kW
	Bezug aus der vorgelagerten Netzebene	33.115.278 kWh
§17 (2) Nr. 6	Summe aller Einspeisungen Mittelspannung	204.408 kWh
	Summe aller Einspeisungen Umsp. MS/NS	0 kWh
	Summe aller Einspeisungen Niederspannung	2.595.385 kWh
	Zeitlicher Verlauf der Summe der Einspeisungen	s. Anlage
§17 (2) Nr. 7	Mengen und Preise der Verlustenergie	
	Es wurde nur eine Beschaffung durchgeführt, s. Veröffentlichung Strukturmerkmale	

Ergebnis der Differenzbilanzierung (§13 Abs. 3 StromNZV)

Nach §12 Abs: 3 StromNZV besteht keine Verpflichtung zur Führung eines Differenzbilanzkreises.
