

Veröffentlichung von Strukturmerkmalen gem. StromNZV § 17 (2)

Bezugsjahr: 20223

	1-119-1-11-14	F CO2 2	130/	
Nr.: 1	Jahreshöchstlast	5.603,2	kW	
	Lastverlauf	s. Anlage		
	Lastveriaui	3. / tillago		
Nr.: 2	Netzverluste	3,18	%	
Nr.: 3	Summenlast der nicht leistungsgemessenen Kunden	1.412,3	kW	
	Summenlast der Netzverluste	116,4	kW	
	Summemasi dei Neizvenusie	110,4	KVV	
Nr.: 4	Summenlast der Fahrplanprognosen für Lastprofilkunden	4893,3	kW	
Nr.: 5	Höchstentnahmelast aus der vorgelagerten Netzebene	5.603,2	kW	
	Dervis ave der vergelegerten Netzebene	22 205 756 2		
	Bezug aus der vorgelagerten Netzebene	22.395.756,2	kWh	
	Summe aller Einspeiser HSP (U>110kV)	0,00	kWh	
Nr.: 6	, , , , ,	·		
	Summe aller Einspeiser MSP (110 kV >U>1kV)	478.488,9	kWh	
	,			
	Summe aller Einspeiser NSP (1kV >U)	2.655.229,4	kWh	
	The difference in the first that the first the	2.000.220, 1		
	Zeitlicher Verlauf der Summe der Einspeisung HSP (U>110kV)	entf.	kWh	
	Zeitlicher Verlauf der Summe der Einspeisung MSP (U>110kV>U1kV)	entf.	kWh	
	Zeitlicher Verlauf der Summe der Einspeisung NSP (1kV>U)	in Bearb.	kWh	
Nr.: 7	Menge der Verlustenergie	712.984,4	kWh	
		2 200		
	Preis der Verlustenergie	0,290	ct/kWh	