

Energiewirtschaftliche Daten Strom gemäß StromNEV und StromNZV

Die nachfolgenden Daten beziehen sich auf den Stichtag 31. Dezember 2019 bzw. auf das Geschäftsjahr 2019 und das Netzgebiet der Regionetz GmbH.

Entnommene Jahresarbeit je Netz- und Umspannebene (StromNEV §27 Abs. 2 Nr. 3)

Umspann- bzw. Netzebene HS	969,9 GWh
Umspann- bzw. Netzebene HS/MS	1.767,6 GWh
Umspann- bzw. Netzebene MS	2.060,0 GWh
Umspann- bzw. Netzebene MS/NS	1.280,2 GWh
Umspann- bzw. Netzebene NS	1.237,2 GWh

Bezug aus der vorgelagerten Netzebene (StromNZV §17 Abs. 2 Nr. 5)

Umspann- bzw. Netzebene HS	975,8 GWh
Umspann- bzw. Netzebene HS/MS	1.734,4 GWh
Umspann- bzw. Netzebene MS	1.587,8 GWh
Umspann- bzw. Netzebene MS/NS	1.288,3 GWh
Umspann- bzw. Netzebene NS	1.210,9 GWh

Netzverluste je Netz- und Umspannebene (StromNZV §17 Abs. 2 Nr. 2)

Umspann- bzw. Netzebene HS	5,8 GWh
Umspann- bzw. Netzebene HS/MS	5,2 GWh
Umspann- bzw. Netzebene MS	11,5 GWh
Umspann- bzw. Netzebene MS/NS	12,3 GWh
Umspann- bzw. Netzebene NS	37,9 GWh

Durchschnittliche Beschaffungskosten der Verlustenergie pro Jahr bei einer Menge X (StromNEV §10)

Jahr	Kosten (ct/kWh)	Menge (GWh)
2019	3,96	72,68

Menge der Verlustenergie: 3,12 % der Netzeinspeisung

Zeitgleiche Jahreshöchstlast und Zeitpunkt des Auftretens (StromNZV §17 Abs. 2 Nr. 1)

HS	24.01.2019; 11:30:00 Uhr; 196,12 MW
HS/MS	24.01.2019; 11:30:00 Uhr; 383,71 MW
MS	24.01.2019; 17:45:00 Uhr; 366,09 MW
MS/NS	23.01.2019; 18:00:00 Uhr; 255,87 MW
NS	22.01.2019; 18:15:00 Uhr; 236,34 MW

Höchste Entnahmelast und Zeitpunkt des Auftretens (StromNZV §17 Abs.2 Nr. 5)

HS	24.01.2019; 11:30:00 Uhr; 197,55 MW
HS/MS	24.01.2019; 11:30:00 Uhr; 384,85 MW
MS	24.01.2019; 18:00:00 Uhr; 351,74 MW
MS/NS	23.01.2019; 18:00:00 Uhr; 258,53 MW
NS	23.01.2019; 18:15:00 Uhr; 244,1 MW

Die Datenerhebung erfolgte im Rahmen der Veröffentlichungspflichten nach §§ 10 und 27 StromNEV. Es werden die energiewirtschaftlichen Daten des Stromnetzes der Regionetz GmbH, zum Stichtag 31.12.2019, dargestellt.