

## 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.