

Energiewirtschaftliche Daten Strom gemäß § 23c EnWG und § 10 StromNEV

Die nachfolgenden Daten beziehen sich auf den Stichtag 31. Dezember 2023 bzw. auf das Geschäftsjahr 2023 und das Netzgebiet der Regionetz GmbH.

Entnommene Jahresarbeit je Netz- und Umspannebene (§ 23c Abs. 1 Nr. 3 EnWG)

Umspann- bzw. Netzebene HS	899,3 GWh
Umspann- bzw. Netzebene HS/MS	1.559,6 GWh
Umspann- bzw. Netzebene MS	1.878,0 GWh
Umspann- bzw. Netzebene MS/NS	1.149,3 GWh
Umspann- bzw. Netzebene NS	1.147,9 GWh

Anzahl der Netzanschlüsse, die länger als drei Monate und länger als sechs Monate ab dem Erhalt des Netzanschlussbegehrens nicht durchgeführt wurden (§23c Abs. 1 Nr. 4c)

	Netzanschlüsse > 3 Monate	Netzanschlüsse > 6 Monate
Umspann- bzw. Netzebene HS	0	0
Umspann- bzw. Netzebene HS/MS	0	0
Umspann- bzw. Netzebene MS	2	22
Umspann- bzw. Netzebene MS/NS	0	0
Umspann- bzw. Netzebene NS	144	414

Anzahl der abgeschlossenen Vereinbarungen nach § 14a Absatz 1 Satz 1 (§23c Abs. 1 Nr. 4d)

Vereinbarungen	4.979 *
----------------	---------

Bezug aus der vorgelagerten Netzebene (§ 23c Abs. 3 Nr. 5 EnWG)

Umspann- bzw. Netzebene HS	904,5 GWh
Umspann- bzw. Netzebene HS/MS	1.662,0 GWh
Umspann- bzw. Netzebene MS	1.349,0 GWh
Umspann- bzw. Netzebene MS/NS	1.157,3 GWh
Umspann- bzw. Netzebene NS	1.081,4 GWh

Netzverluste je Netz- und Umspannebene (§ 23c Abs. 3 Nr. 2 EnWG)

Umspann- bzw. Netzebene HS	5,2 GWh
Umspann- bzw. Netzebene HS/MS	4,7 GWh
Umspann- bzw. Netzebene MS	10,3 GWh
Umspann- bzw. Netzebene MS/NS	11,0 GWh
Umspann- bzw. Netzebene NS	33,8 GWh

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

Jahr	Kosten (ct/kWh)	Menge (GWh)
2023	5,96	64,86

Menge der Verlustenergie: 2,75% % der Netzeinspeisung

Zeitgleiche Jahreshöchstlast und Zeitpunkt des Auftretens (§ 23c Abs. 3 Nr. 1 EnWG)

HS	14.12.2023; 11:30:00 Uhr; 184,00 MW
HS/MS	25.01.2023; 17:45:00 Uhr; 363 MW
MS	04.12.2023; 17:45 Uhr; 346,93 MW
MS/NS	04.12.2023; 17:45:00 Uhr; 240,72 MW
NS	04.12.2023; 18:15:00 Uhr; 222,88 MW

Höchste Entnahmelast und Zeitpunkt des Auftretens (§ 23c Abs. 3 Nr. 5 EnWG)

HS	14.12.2023; 11:30:00 Uhr; 185,25 MW
HS/MS	25.01.2023; 17:45:00 Uhr; 364,14 MW
MS	25.01.2023; 17:45:00 Uhr; 325,70 MW
MS/NS	04.12.2023; 17:45:00 Uhr; 243,61 MW
NS	04.12.2023; 18:15:00 Uhr; 229,88 MW

Summe aller Einspeisungen pro Spannungsebene (§ 23c Abs. 3 Nr. 6 EnWG)

Umspann- bzw. Netzebene HS/MS	44.722.347 kWh
Umspann- bzw. Netzebene MS	539.215.312 kWh
Umspann- bzw. Netzebene MS/NS	2.981.290 kWh
Umspann- bzw. Netzebene NS	100.285.497 kWh

* Wärmepumpen und Ladesäulen

Die Datenerhebung erfolgte im Rahmen der Veröffentlichungspflichten nach § 10 StromNEV und § 23c Abs. 1 und Abs. 3 EnWG. Es werden die energiewirtschaftlichen Daten des Stromnetzes der Regionetz GmbH, zum Stichtag 31.12.2023, dargestellt.