Netzstrukturdaten

Stadtwerke Straubing

Stromkreislänge
(§23 c Abs. 1 Nr. 1 EnWG)

Ebene	Kabel (Km)	Freileitung (km)
Mittelspannung	191	0
Niederspannung	1.078	0

Installierte Leistung der Umspannebenen
(§23 c Abs. 1 Nr. 2 EnWG)

Ebene	Installierte Leistung (kVA)
Umspannung Mittel-/Niederspannung	126.350

Entnommene Jahresarbeit des Vorjahres
(§23 c Abs. 1 Nr. 3 EnWG)

Ebene	Entnommene Jahresarbeit (KWh)
Mittelspannung	225.533.959
Mittel-/Niederspannung	124.548.677
Niederspannung	146.397.613

Anzahl der Entnahmestellen
(§23 c Abs. 1 Nr. 4 EnWG)

Ebene	Entnahmestellen
Mittelspannung	75
Mittel-/Niederspannung	62
Niederspannung	39.552

Anzahl der intelligenten Messsysteme
(§23 c Abs. 1 Nr. 4 a & b EnWG)

bei Netzanschluss Niederspannung	18
bei Entnahmestellen Niederspannung	18

Anzahl der Netzanschlüsse
(§23 c Abs. 1 Nr. 4 c EnWG)

länger als drei Monate	0
länger als sechs Monate	0

Steuerbare Verbrauchseinrichtungen
(§23 c Abs. 1 Nr. 4 d EnWG)

Vereinbarungen nach §14a	1.943

Statistische Daten
(§23 c Abs. 1 Nr. 5-7 EnWG)

Einwohnerzahl	60.795
Versorgte Fläche (km²)	35,97
Geographische Fläche (km²)	193,74

Anzahl der Entnahmestellen
(§23 c Abs. 1 Nr. 8 EnWG)

mit registrierender Leistungsmessung oder Zählerstandsgangsmessung	421
sonstige Entnahmestellen	39.268

Name des grundzuständigen Messstellenbetreibers
(§23 c Abs. 1 Nr. 9 EnWG)

Stadtwerke Straubing Strom und Gas GmbH

Ansprechpartner für Netzzugang
(§23 c Abs. 1 Nr. 10 EnWG)

netznutzung@stadtwerke-straubing.de

Jahreshöchstlast und Lastverlauf als viertelstündige Leistungsmessung (§23 c Abs. 3 Nr. 1 EnWG)

Ebene	Jahreshöchstlast (kW)
Mittelspannung	48.509
Mittel-/Niederspannung	33.502
Niederspannung	34.324

Summe der Netzverluste
(§23 c Abs. 3 Nr. 2 EnWG)

Ebene	Netzverluste (KWh)
Mittelspannung	1.171.439
Mittel-/Niederspannung	1.279.362
Niederspannung	2.750.257

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

Ebene	Höchstentnahmelast (kW)	Bezug (kWh)
Hoch-/Mittelspannung	47.465	202.104.831
Mittelspannung	33.425	128.023.108
Mittel-/Niederspannung	30.095	107.502.245

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

Einspeisungen aus Erzeugungsanlagen: Ebene Mittelspannung

Monat	Menge (kWh)
Januar	1.542.485
Februar	2.304.500
März	3.697.987
April	4.999.514
Mai	5.430.062
Juni	5.159.004
Juli	5.010.916
August	4.342.590
September	3.220.211
Oktober	2.342.044
November	1.467.507
Dezember	1.296.296

Einspeisungen aus Erzeugungsanlagen: Ebene Mittel-/Niederspannung

Monat	Menge (kWh)
Januar	119.957
Februar	122.427
März	151.554
April	179.823
Mai	150.417
Juni	140.075
Juli	112.331
August	125.397
September	129.082
Oktober	89.217
November	98.632
Dezember	101.074

Einspeisungen aus Erzeugungsanlagen: Ebene Niederspannung

Monat	Menge (kWh)
Januar	1.512.083
Februar	2.657.567
März	4.948.623
April	8.021.212
Mai	8.741.243

Juni	9.509.262
Juli	7.046.122
August	7.463.789
September	4.898.150
Oktober	2.989.695
November	1.637.529
Dezember	1.088.988

Rückspeisung aus nachgelagerten Netzebene:
Ebene Mittelspannung

Monat	**Menge (kWh)**
Januar	0
Februar	0
März	17.659
April	298.653
Mai	357.193
Juni	493.966
Juli	186.951
August	215.601
September	89.582
Oktober	14.837
November	0
Dezember	0

Rückspeisung aus nachgelagerten Netzebene:
Ebene Mittel-/Niederspannung

Monat	**Menge (kWh)**
Januar	7.695
Februar	345.920
März	1.648.578
April	3.395.662
Mai	3.640.715
Juni	4.572.425
Juli	2.661.339
August	3.400.419
September	1.481.964
Oktober	398.060
November	65.134
Dezember	984

Menge und Preise der Verlustenergie
(§23 c Abs.3 Nr.7 EnWG)

	Menge	**Preis**
Lieferung	5.201.058	11,204 ct/kWh

Höhe der Durchschnittsverluste
(§10 Abs. 2 StromNEV)

Ebene	Netzverluste in %
Mittelspannung	0,52
Mittel-/Niederspannung	1,03
Niederspannung	1,88

Durchschnittliche Beschaffungskosten für Verlustenergie
(§10 Abs. 2 StromNEV)

Die durchschnittlichen Beschaffungskosten im Jahr 2025 betrugen 11,204 Ct/kWh.

Hinweis:
Die angegebenen Daten beziehen sich, sofern nicht anders angegeben,
auf den Stichtag 31.12.2025 bzw. das Jahr 2025.