

Veröffentlichungspflichten 2026

Netzbereich Frankfurt

Gesetz/ Verordnung § 23c Abs. 3 Nr. 1 - 7 EnWG
Veröffentlichungspflichten

(3) Betreiber von Elektrizitätsverteilernetzen sind ferner verpflichtet, folgende netzrelevanten Daten unverzüglich in geeigneter Weise, zumindest auf ihrer Internetseite, zu veröffentlichen:

1. die Jahreshöchstlast und den Lastverlauf als viertelstündige Leistungsmessung;
2. die Netzverluste;
3. die Summenlast der nicht leistungsgemessenen Kunden und die Summenlast der Netzverluste;
4. die Summenlast der Fahrplanprognosen für Lastprofilkunden und die Restlastkurve der Lastprofilkunden bei Anwendung des analytischen Verfahrens;
5. die Höchstentnahmelast und der Bezug aus der vorgelagerten Netzebene;
6. die Summe aller Einspeisungen pro Spannungsebene und im zeitlichen Verlauf;
7. die Mengen und Preise der Verlustenergie.

Stand 31.12.2025

1. Jahreshöchstlast und Lastverlauf

1.1 Zeitgleiche Jahreshöchstlast aller Entnahmen

<u>Ebene</u>	<u>kW</u>
HS (>72,5kV und <=125kV)	821.516
HS / MS	735.400
MS (>1kV und <=72,5kV)	636.737
MS / NS	333.618
NS (<=1kV)	240.422

1.2 Lastverlauf aller Entnahmen pro Spannungsebene

Siehe Anlage 1 zu § 23c Abs. 3 Nr. 1 EnWG

2. Netzverluste

Siehe Punkt 7. Verlustenergie / Netzverluste

3. Summenlast der nicht leistungsgemessenen Kunden und der Netzverluste

3.1 Summenlast der nicht leistungsgemessenen Kunden

Siehe Anlage 3 zu § 23c Abs. 3 Nr. 3 EnWG

3.2 Summenlast der Netzverluste

Siehe Anlage 2 zu § 23c Abs. 3 Nr. 3 EnWG

4. Fahrplanprognose synthetische Lastprofile

Siehe Anlage 4 zu § 23c Abs. 3 Nr. 4 EnWG

5. Höchstentnahmelast und Bezug aus vorgelagerter Netzebene

5.1 Höchstentnahmelast aus vorgelagerter Netzebene

Ebene	kW
HS (>72,5kV und <=125kV)	775.007
HS / MS	737.828
MS (>1kV und <=72,5kV)	616.572
MS / NS	337.085
NS (<=1kV)	248.150

5.2 Bezug aus der vorgelagerten Netzebene

Ebene	kWh
HS (>72,5kV und <=125kV)	4.636.803.228
HS / MS	4.488.248.140
MS (>1kV und <=72,5kV)	3.640.012.008
MS / NS	1.939.877.259
NS (<=1kV)	1.299.209.723

Siehe Anlage 5 zu § 23c Abs. 3 Nr. 5 EnWG

6. Einspeisung

6.1 Einspeisung in kWh pro Monat

Ebene	Januar	Februar	März	April
HS (>72,5kV und <=125kV)	97.353.245	102.661.273	67.390.543	19.294.440
HS / MS	0	0	0	0
MS (>1kV und <=72,5kV)	19.304.994	17.199.317	21.206.520	20.440.886
MS / NS	260.783	268.433	500.255	606.768
NS (<=1kV)	1.337.821	1.613.020	3.200.037	4.174.528

Ebene	Mai	Juni	Juli	August
HS (>72,5kV und <=125kV)	20.339.798	3.022.624	6.595.881	13.387.495
HS / MS	0	0	0	0
MS (>1kV und <=72,5kV)	23.998.470	20.929.555	27.580.762	28.367.378
MS / NS	748.497	779.510	673.410	720.617
NS (<=1kV)	5.133.080	5.104.691	4.167.694	4.253.757

Ebene	September	Oktober	November	Dezember
HS (>72,5kV und <=125kV)	9.828.473	41.948.748	67.999.498	43.754.830
HS / MS	0	0	0	0
MS (>1kV und <=72,5kV)	26.459.085	23.805.016	29.747.226	29.467.069
MS / NS	469.388	336.847	252.677	196.550
NS (<=1kV)	2.888.307	1.950.156	1.416.153	1.267.957

6.2 Lastverlauf aller Einspeisungen pro Spannungsebene

Siehe Anlage 6 zu § 23c Abs. 3 Nr. 6 EnWG

7. Verlustenergie / Netzverluste

7.1 Mengen

Ebene	kWh
HS (>72,5kV und <=125kV)	9.296.130
HS / MS	14.618.092
MS (>1kV und <=72,5kV)	29.836.136
MS / NS	27.791.940
NS (<=1kV)	36.152.934

7.2 Beschaffungskosten der Verlustenergie

12,2 Ct/kWh