

Veröffentlichungspflichten 2021

Netzbereich Frankfurt

Gesetz/ Verordnung § 17 Abs. 2 Nr. 1 - 7 StromNZV
Veröffentlichungspflichten

(2) Betreiber von Elektrizitätsverteilernetzen sind verpflichtet, folgende netzrelevanten Daten unverzüglich in geeigneter Weise, zumindest im Internet, 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 31.12.2020

1. Jahreshöchstlast und Lastverlauf

1.1 Zeitgleiche Jahreshöchstlast aller Entnahmen

Ebene	kW
HS (>72,5kV und <=125kV)	704.503
HS / MS	678.179
MS (>1kV und <=72,5kV)	617.607
MS / NS	343.940
NS (<=1kV)	253.568

1.2 Lastverlauf aller Entnahmen pro Spannungsebene

Siehe Anlage 1 zu § 17 Abs. 2 Nr. 1 StromNZV

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 § 17 Abs. 2 Nr. 3 StromNZV

3.2 Summenlast der Netzverluste

Siehe Anlage 2 zu § 17 Abs. 2 Nr. 3 StromNZV

4. Fahrplanprognose synthetische Lastprofile

Siehe Anlage 4 zu § 17 Abs. 2 Nr. 4 StromNZV

5. Höchstentnahmelast und Bezug aus vorgelagerter Netzebene

5.1 Höchstentnahmelast aus vorgelagerter Netzebene

Ebene	kW
HS (>72,5kV und <=125kV)	605.629
HS / MS	681.450
MS (>1kV und <=72,5kV)	587.064
MS / NS	350.145
NS (<=1kV)	262.584

5.2 Bezug aus der vorgelagerten Netzebene

Ebene	kWh
HS (>72,5kV und <=125kV)	3.409.411.271
HS / MS	4.054.681.879
MS (>1kV und <=72,5kV)	3.426.358.049
MS / NS	1.996.070.838
NS (<=1kV)	1.414.142.289

Siehe Anlage 5 zu § 17 Abs. 2 Nr. 5 StromNZV

6. Einspeisung

6.1 Einspeisung in kWh pro Monat

Ebene	Januar	Februar	März	April
HS (>72,5kV und <=125kV)	109.711.998	67.029.010	74.397.980	36.130.095
HS / MS	375.003.620	350.010.502	340.552.104	299.599.540
MS (>1kV und <=72,5kV)	28.196.590	25.917.728	33.532.941	32.270.399
MS / NS	415.791	458.820	698.804	824.734
NS (<=1kV)	2.203.620	2.387.114	3.353.465	3.832.065

Ebene	Mai	Juni	Juli	August
HS (>72,5kV und <=125kV)	37.884.607	60.102.480	66.997.827	71.480.045
HS / MS	317.786.537	317.660.804	340.733.045	362.863.294
MS (>1kV und <=72,5kV)	29.063.086	36.254.068	35.566.823	31.307.539
MS / NS	852.653	784.440	740.721	631.581
NS (<=1kV)	3.686.697	3.704.069	3.163.176	2.989.085

Ebene	September	Oktober	November	Dezember
HS (>72,5kV und <=125kV)	63.578.080	77.604.068	96.507.041	100.669.810
HS / MS	332.040.834	341.744.237	335.443.324	344.651.419
MS (>1kV und <=72,5kV)	33.660.634	33.350.127	32.089.207	31.722.370
MS / NS	597.493	480.632	413.793	378.723
NS (<=1kV)	3.250.293	2.587.648	2.328.579	2.126.963

6.2 Lastverlauf aller Einspeisungen pro Spannungsebene

Siehe Anlage 6 zu § 17 Abs. 2 Nr. 6 StromNZV

7. Verlustenergie / Netzverluste

7.1 Mengen

Ebene	kWh
HS (>72,5kV und <=125kV)	8.115.157
HS / MS	13.797.503
MS (>1kV und <=72,5kV)	25.522.240
MS / NS	26.243.872
NS (<=1kV)	42.420.241

7.2 Beschaffungskosten der Verlustenergie

5,2 Ct/kWh