

## Veröffentlichungspflichten 2022

**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** 31.12.2021

## 1. Jahreshöchstlast und Lastverlauf

### 1.1 Zeitgleiche Jahreshöchstlast aller Entnahmen

<u>Ebene</u>	<u>kW</u>
HS (>72,5kV und <=125kV)	703.115
HS / MS	664.744
MS (>1kV und <=72,5kV)	605.551
MS / NS	334.948
NS (<=1kV)	257.895

### 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

<b>Ebene</b>	<b>kW</b>
HS (>72,5kV und <=125kV)	581.029
HS / MS	667.909
MS (>1kV und <=72,5kV)	582.822
MS / NS	341.165
NS (<=1kV)	265.892

### 5.2 Bezug aus der vorgelagerten Netzebene

<b>Ebene</b>	<b>kWh</b>
HS (>72,5kV und <=125kV)	3.479.468.768
HS / MS	4.071.566.781
MS (>1kV und <=72,5kV)	3.436.401.511
MS / NS	1.986.477.654
NS (<=1kV)	1.416.613.437

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

## 6. Einspeisung

### 6.1 Einspeisung in kWh pro Monat

<b>Ebene</b>	<b>Januar</b>	<b>Februar</b>	<b>März</b>	<b>April</b>
HS (>72,5kV und <=125kV)	117.191.830	97.655.672	80.867.727	51.558.714
HS / MS	348.392.454	318.114.858	338.426.218	313.326.319
MS (>1kV und <=72,5kV)	30.883.711	25.832.913	33.494.214	31.857.931
MS / NS	312.507	361.073	495.843	653.941
NS (<=1kV)	3.354.816	3.576.801	4.360.337	4.433.094

<b>Ebene</b>	<b>Mai</b>	<b>Juni</b>	<b>Juli</b>	<b>August</b>
HS (>72,5kV und <=125kV)	55.723.094	60.248.952	77.481.113	55.484.797
HS / MS	319.664.098	342.345.896	358.409.173	342.598.295
MS (>1kV und <=72,5kV)	32.694.060	32.932.409	22.154.223	30.145.452
MS / NS	650.331	657.258	583.780	493.180
NS (<=1kV)	3.708.719	4.286.574	4.294.825	3.813.742

<b>Ebene</b>	<b>September</b>	<b>Oktober</b>	<b>November</b>	<b>Dezember</b>
HS (>72,5kV und <=125kV)	68.607.519	35.781.247	95.543.885	98.903.207
HS / MS	332.727.708	344.920.560	353.727.235	358.914.047
MS (>1kV und <=72,5kV)	34.456.639	32.434.553	28.164.606	30.895.229
MS / NS	480.073	337.179	269.060	250.567
NS (<=1kV)	3.888.287	3.421.463	3.003.943	3.196.183

### 6.2 Lastverlauf aller Einspeisungen pro Spannungsebene

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

## 7. Verlustenergie / Netzverluste

### 7.1 Mengen

<u>Ebene</u>	<u>kWh</u>
HS (>72,5kV und <=125kV)	8.311.101
HS / MS	13.843.327
MS (>1kV und <=72,5kV)	25.475.728
MS / NS	26.095.494
NS (<=1kV)	44.614.358

### 7.2 Beschaffungskosten der Verlustenergie

4,7 Ct/kWh