

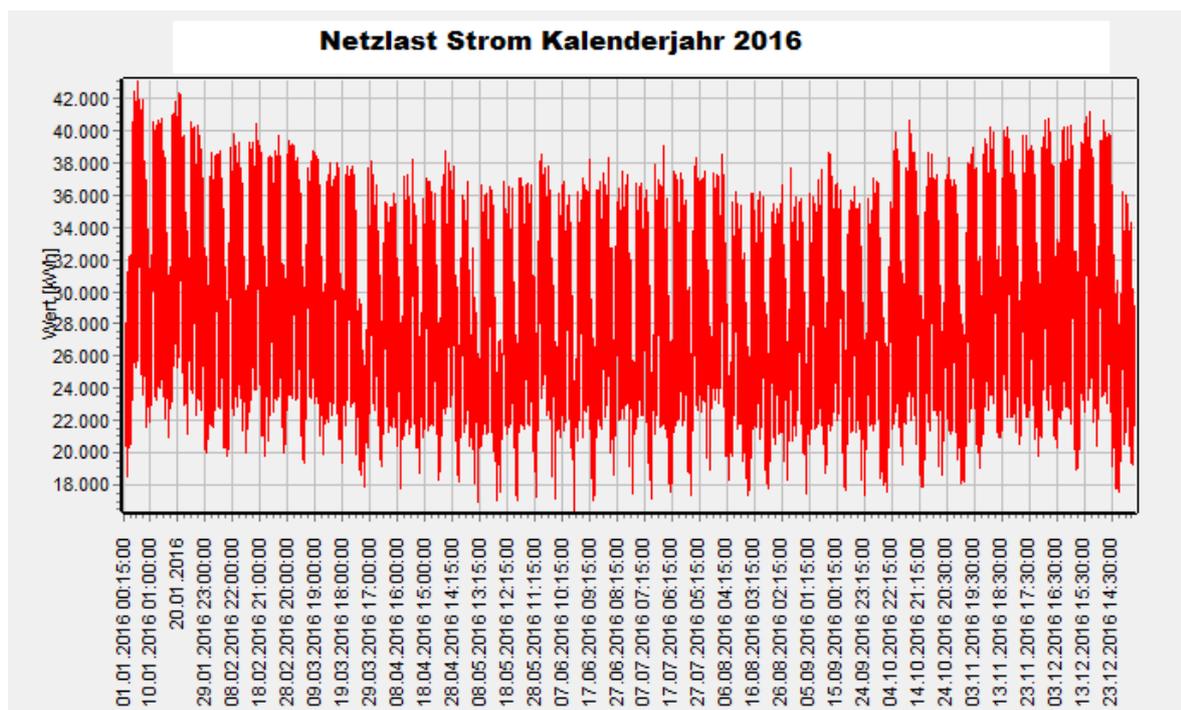
Netzrelevante Daten des Netzbetriebes Strom Netzgesellschaft Frankfurt (Oder) mbH

Stand 31.12.2016

Die Netzgesellschaft Frankfurt (Oder) mbH geben hiermit die netzrelevanten Daten gemäß StromNZV § 17 Absatz 2 in Verbindung mit der Strom NEV § 10 mit Stand 31.12.2016 bekannt.

1. Jahreshöchstlast und Lastverlauf als viertelstündliche Leistungsmessung gemäß StromNZV § 17 Absatz 2 (1)

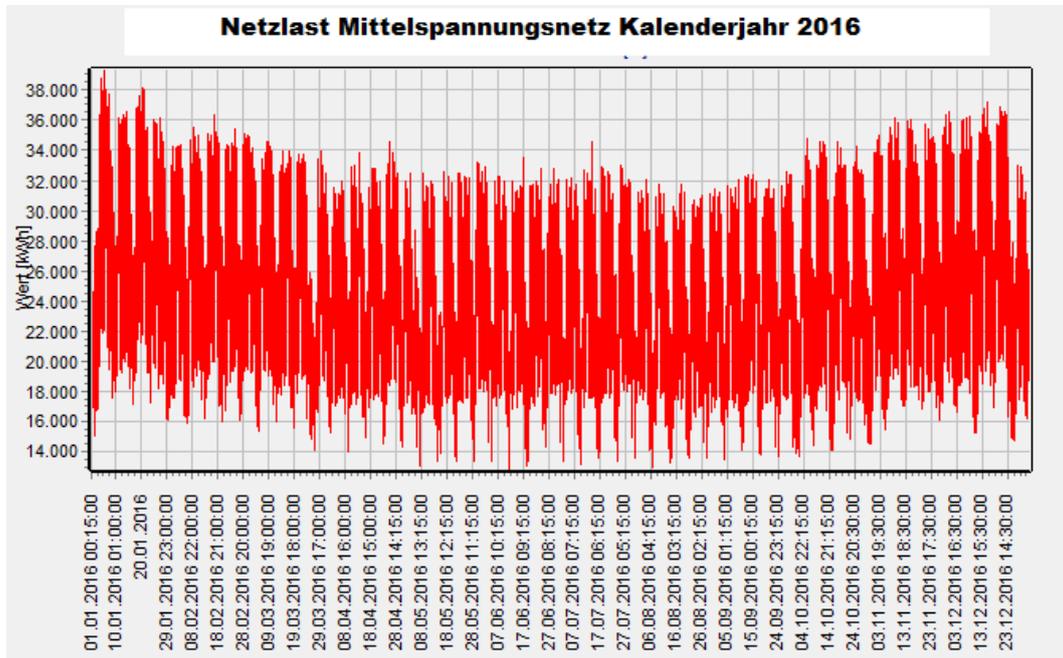
Die Jahreshöchstlast im Stromnetz der Netzgesellschaft Frankfurt (Oder) mbH trat am **05.01.2016 um 17:45** Uhr auf und betrug **43.175 kW**. Der viertelstündliche Netzlastverlauf ist im folgenden Bild dargestellt.



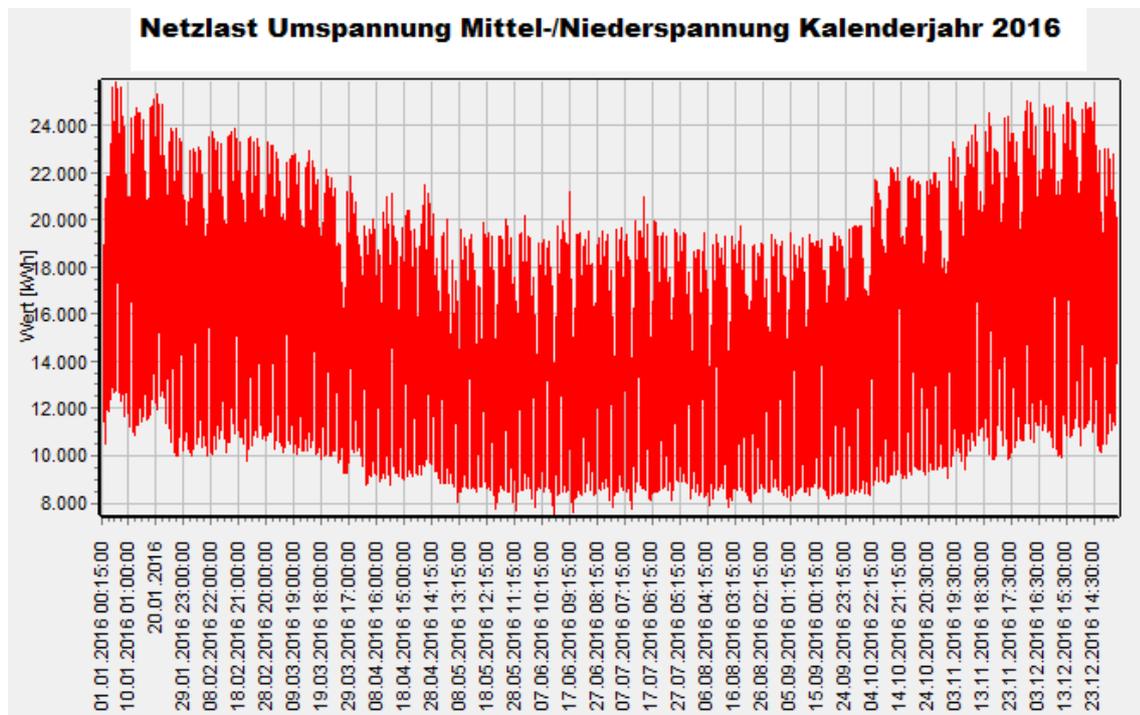
Ergänzend zu den Strommengen in den einzelnen Netzebenen, welche unter Punkt 3 des Berichtes zu den Strukturmerkmalen 2016 zu sehen sind, sind die Netzlastverläufe der einzelnen Spannungsebenen in nachfolgenden Bildern dargestellt:



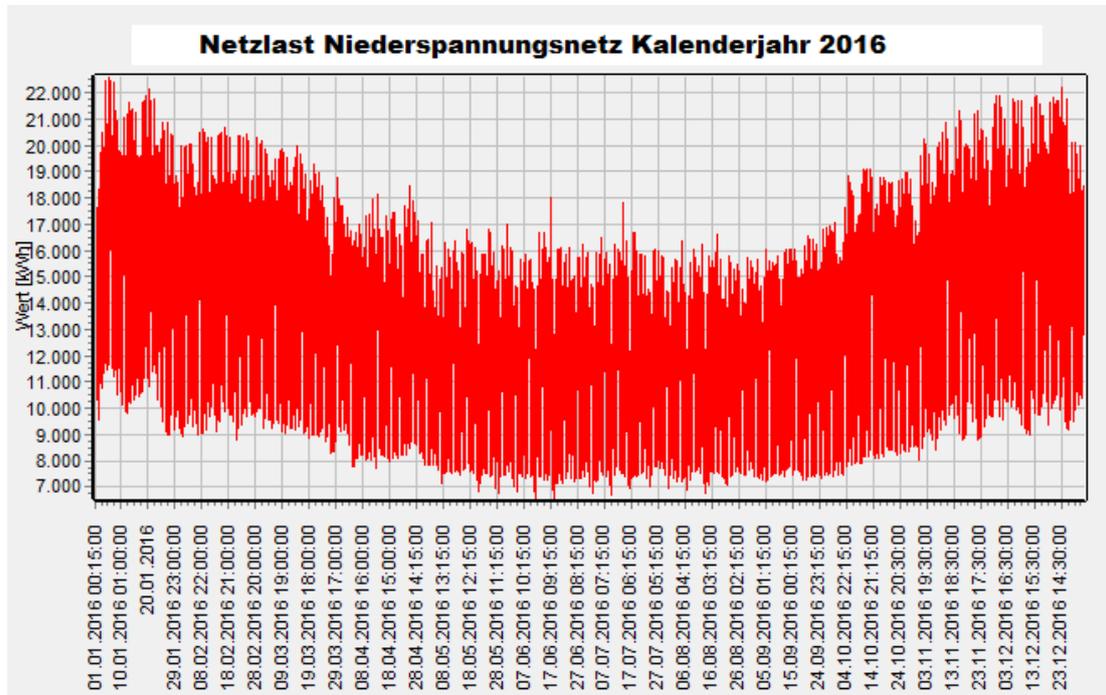
**Netzlastverlauf 2016 in der Mittelspannung mit einer Höchstlast von 39.393 kW
am 05.01.2016 um 17:45 Uhr**



**Netzlastverlauf 2016 in der Umspannung Mittel- / Niederspannung mit einer
Höchstlast von 25.880 kW am 05.01.2016 um 18:00 Uhr**



Netzlastverlauf 2016 in der Niederspannung mit einer Höchstlast von 22.650 kW am 05.01.2016 18.00 Uhr



2. Netzverluste gemäß StromNZV § 17 Absatz 2 (2)

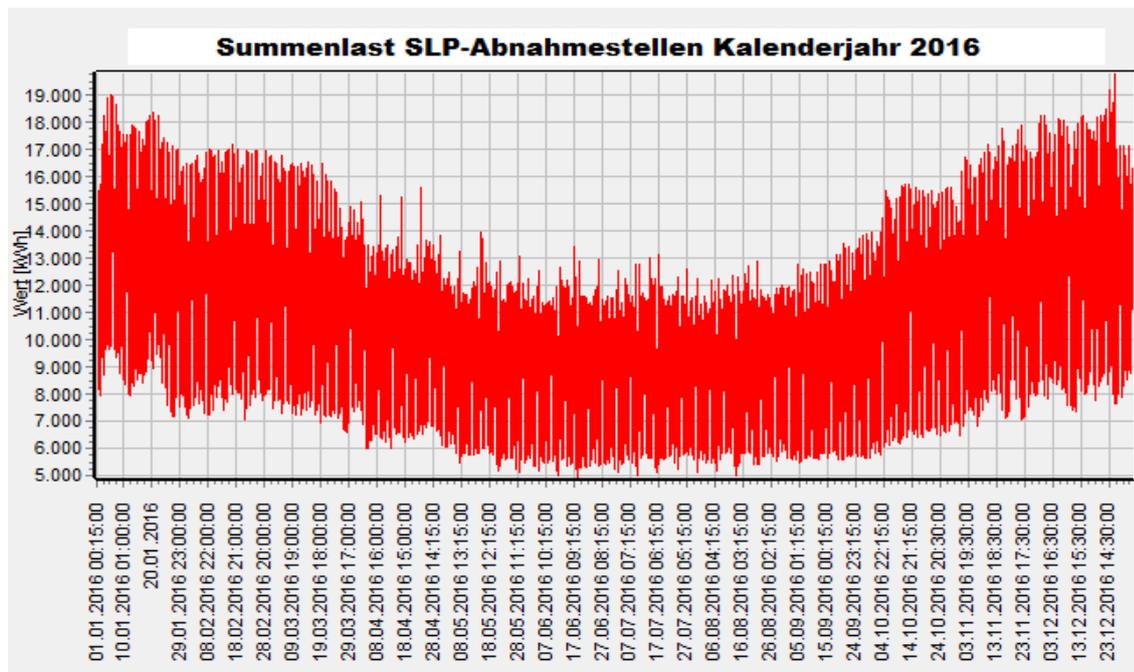
Im Stromnetz der Netzgesellschaft Frankfurt (Oder) mbH traten im Kalenderjahr 2016 in den einzelnen Netzebenen nachfolgende Netzverluste auf:

Betreff	Netzverluste	Netzverluste
Netzverluste Umspannung Hoch-/ Mittelspannung	0,46 %	1.172.506 kWh
Netzverluste Mittelspannung	1,08 %	2.352.394 kWh
Netzverluste Umspannung Mittel- / Niederspannung	1,55 %	2.091.476 kWh
Netzverluste Niederspannung	2,58 %	3.042.004 kWh
Netzverluste gesamt	3,41 %	8.658.379 kWh

3. Summenlast der nicht leistungsgemessenen Kunden und Summenlast der Netzverluste gemäß StromNZV § 17 Absatz 2 (3)

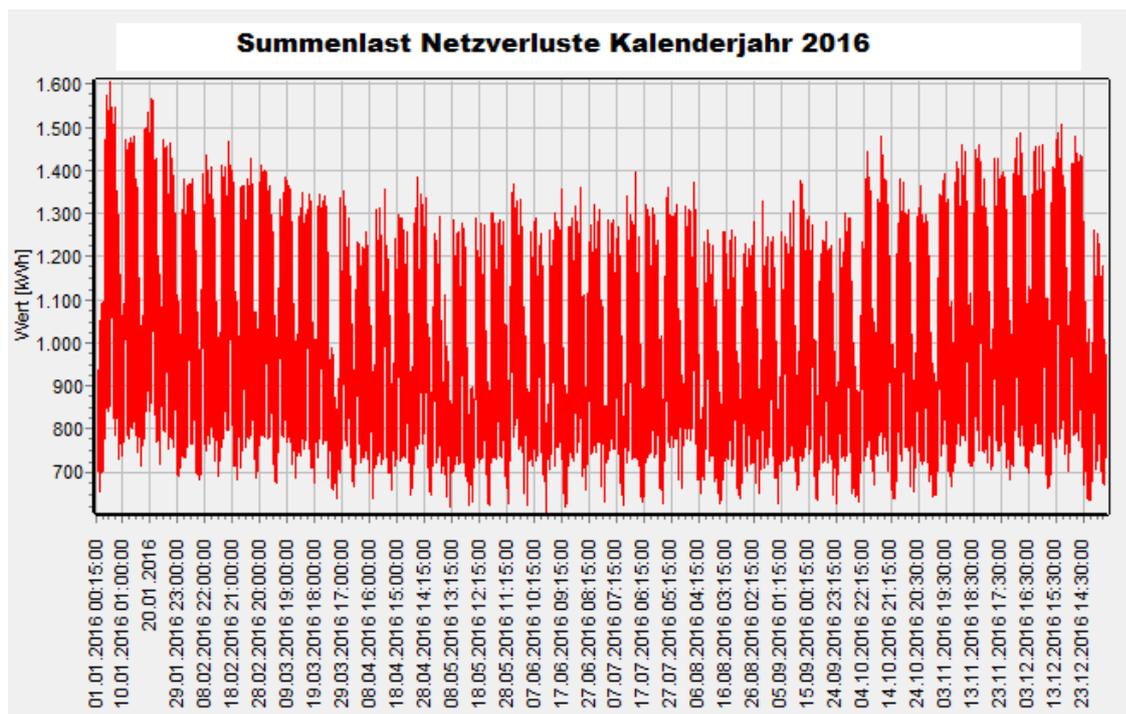
- Summenlastgang Standardlastprofilkunden 2016

Die Summenlast der nicht leistungsgemessenen Kunden im Jahr 2016 betrug **92.892 MWh**



- Summenlastgang Netzverluste 2016

Die Summenlast der Netzverluste im Jahr 2016 betrug **8.658 MWh**.



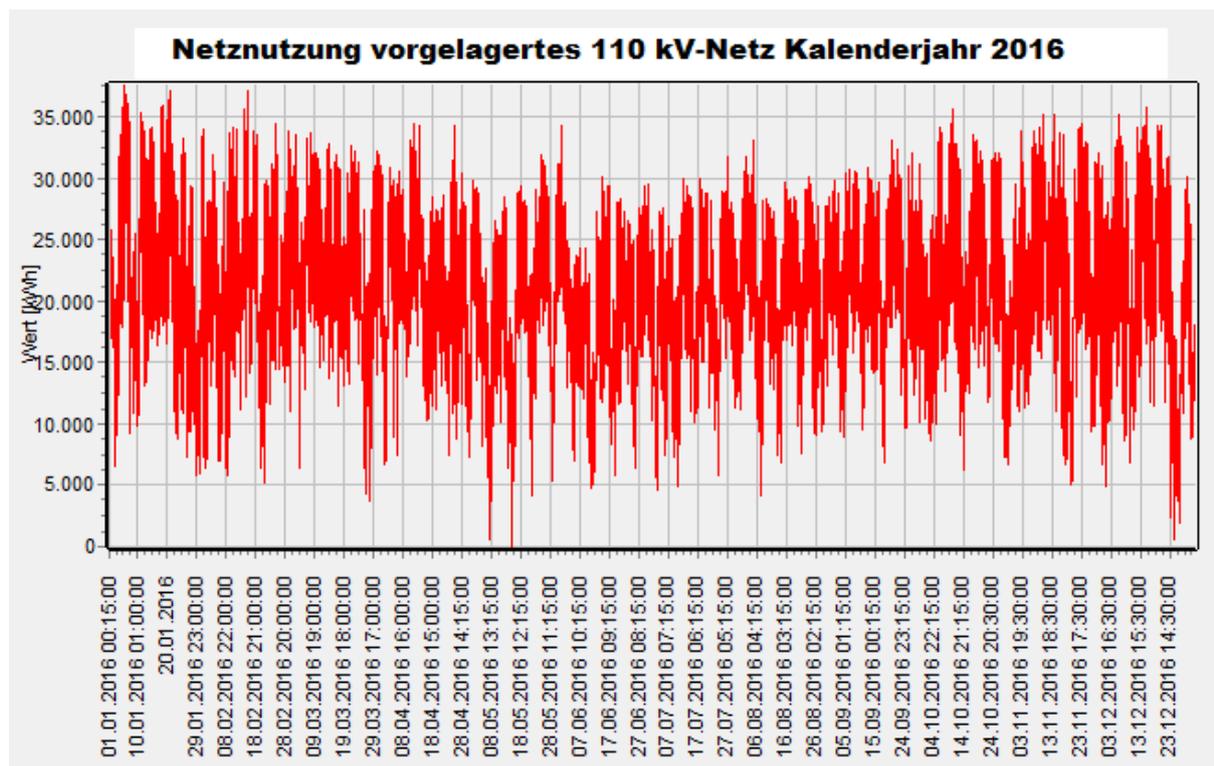
4. Summenlast der Fahrplanprognosen für Lastprofilkunden und die Restlastkurve bei Anwendung des analytischen Verfahrens gemäß StromNZV § 17 Absatz 2 (4)

Bei der Netzgesellschaft Frankfurt (Oder) mbH wird das synthetische Lastprofilverfahren angewandt. Somit entfällt die Summenlastprognose für Lastprofilkunden und deren Restlastkurve gemäß analytischem Verfahren. Der Summenlastgang der Lastprofilkunden ist unter Punkt 3 bereits dargestellt.

5. Höchstentnahmelast und Bezug aus dem vorgelagerten Netz gemäß StromNZV § 17 Absatz 2 (5)

Die Höchstentnahmelast und die Bezugsmenge aus dem vorgelagerten 110 kV-Netz in das Netz der Netzgesellschaft Frankfurt (Oder) mbH betrug im Geschäftsjahr 2016:

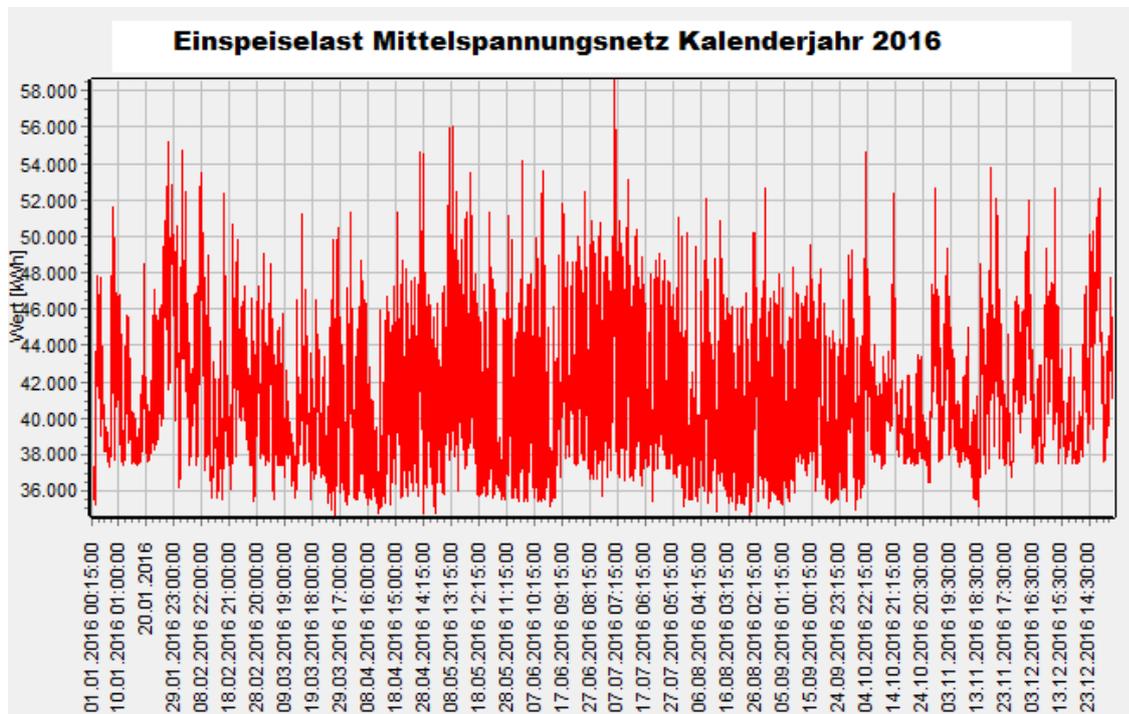
- Höchstlast **37.686 kW (zeitgleich)**
- Bezugsmenge **181.714.685 kWh**



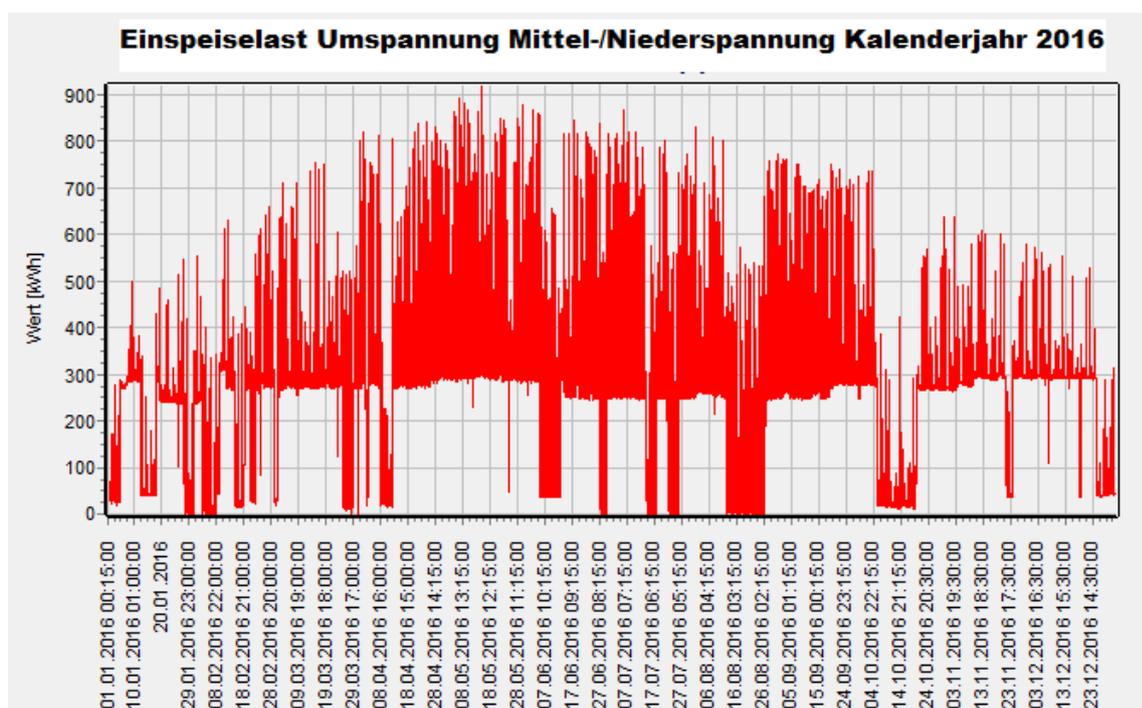
6. Summe aller Einspeisungen pro Spannungsebene und deren zeitlicher Verlauf gemäß StromNZV § 17 Absatz 2 (6)

Im Jahr 2016 wurden im Niederspannungsnetz **2.571.410 kWh** vorwiegend aus PV-Anlagen, Biogasanlagen und KWK-Anlagen, in der Umspannung Mittel-/Niederspannung **2.574.746 kWh** aus EEG-Anlagen und im Mittelspannungsnetz **252.783.176 kWh** durch dezentrale Erzeugeranlagen (nach KWKG und EEG) eingespeist. Von der Einspeisung ins Mittelspannungsnetz erfolgt eine Weiterleitung von Überschussstrom über die Umspannung Hochspannung /Mittelspannung in das 110 kV-Netz.

- Lastverlauf dezentrale Einspeisung in der Netzebene Mittelspannung 2016

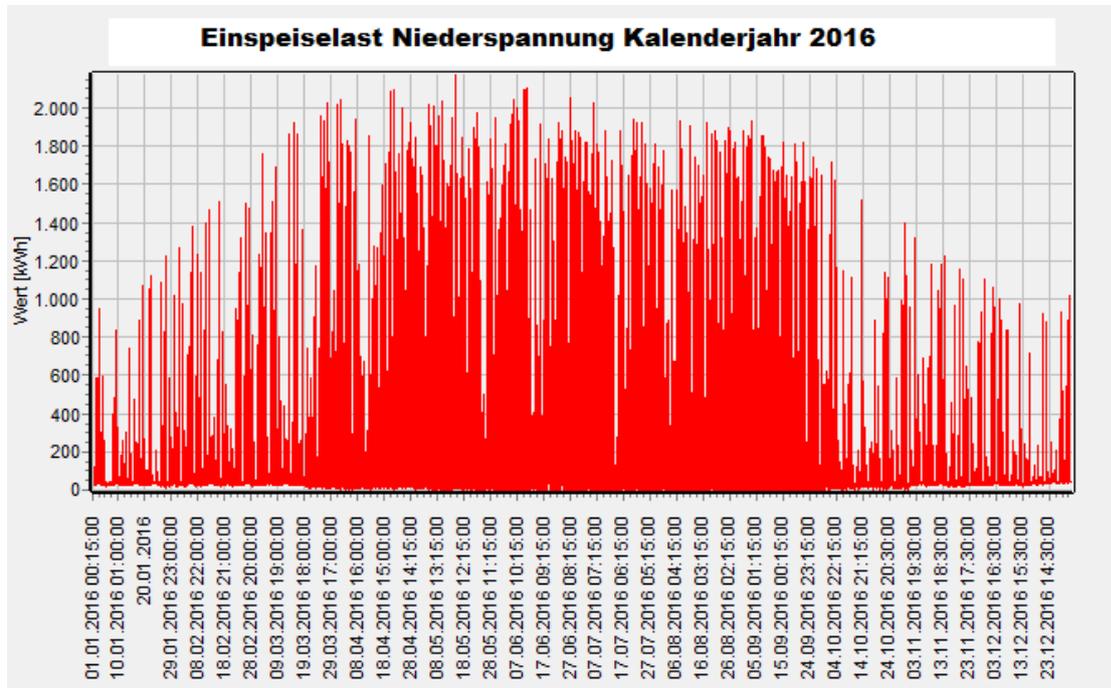


- Lastverlauf dezentrale Einspeisung in der Netzebene Umspannung Mittel-/Niederspannung 2016



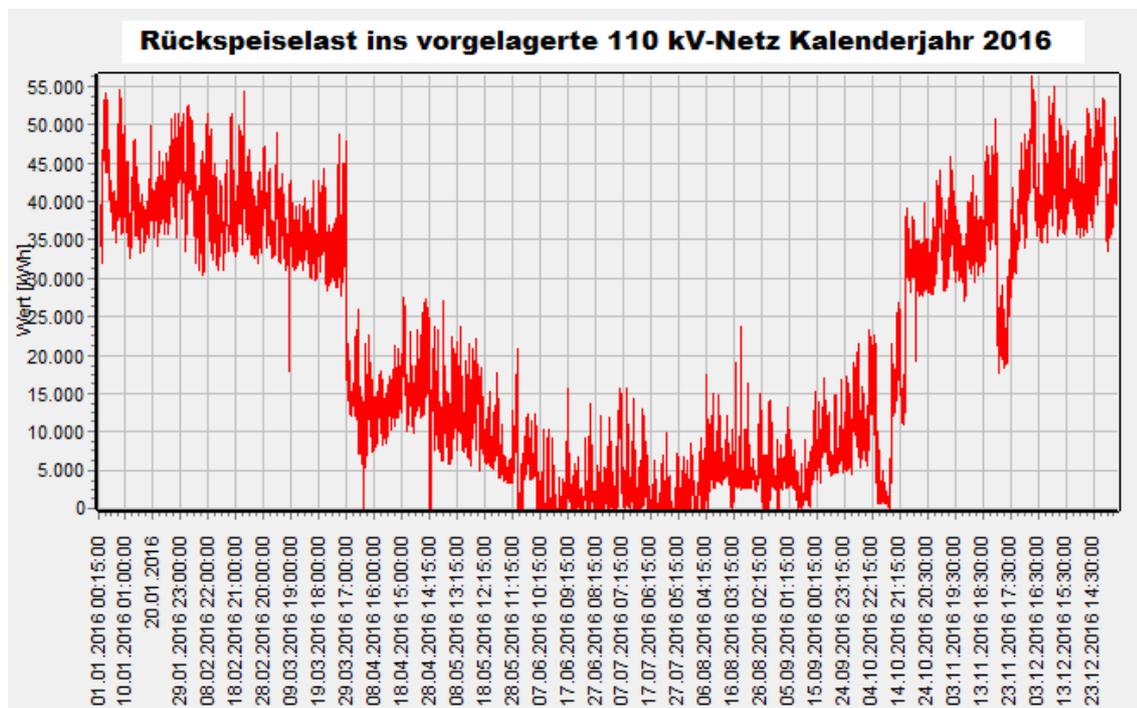


- Lastverlauf dezentrale Einspeisung in der Netzebene Niederspannung 2016



- Lastverlauf Rückspeisung in das vorgelagerte 110 kV-Netz, Netzebene Hochspannung 2016

In das vorgelagerte 110 kV-Netz der E.DIS AG wurden **185.799.552 KWh** im Jahr 2016 zurückgespeist.



7. Mengen und Preise für Verlustenergie gemäß StromNZV § 17 Absatz 2 (7)

Im Bericht zu den Strukturdaten 2016 unter Punkt 6 sind weitere Angaben zu den Netzverlusten ersichtlich.

Betreff	Netzverluste	Beschaffungskosten
Netzverluste gesamt	8.658.379 kWh	3,400 Ct / kWh