

Veröffentlichungspflichten nach StromNZV - 2018

§ 12 Abs. 3 Satz 3 - Ergebnisse der Differenzbilanzierung

Die Oberhausener Netzgesellschaft mbH bilanziert mit dem erweiterten analytischen Verfahren, demnach ist die Differenzbilanzierung verfahrensbedingt Null.

§ 17 Abs. 2 Nr.1 - Jahreshöchstlast je Netz- oder Umspannebene

Netz- und Umspannebenen	Jahreshöchstlast Bezug (kW)
Hochspannung/Mittelspannung (HS/MS)	115.920
Mittelspannung (MS)	129.508
Mittelspannung/Niederspannung (MS/NS)	94.104
Niederspannung (NS)	89.357

Lastverlauf HS/MS

Lastverlauf MS

Lastverlauf MS/NS

Lastverlauf NS

§ 17 Abs. 2 Nr.2 - Netzverluste je Netz- oder Umspannebene

Netz- und Umspannebenen	Netzverluste absolut (kWh)
Hochspannung/Mittelspannung (HS/MS)	3.236.885
Mittelspannung (MS)	5.582.640
Mittelspannung/Niederspannung (MS/NS)	6.052.916
Niederspannung (NS)	13.641.430

§ 17 Abs. 2 Nr.3 & 4 - Summenlast der nicht leistungsgemessenen Kunden

Die Summenlast der nicht leistungsgemessenen Kunden wird, bedingt durch das analytische Bilanzierungsverfahren, in der Restlastkurve dargestellt.

Restlastkurve als Lastgang

Netzverluste als Lastgang

§ 17 Abs. 2 Nr.5 - Höchstentnahme

Die Zeitgleiche Jahreshöchstlast im Jahr 2018 betrug 112.572 kW.

Höchstentnahmelast HS/MS

Höchstentnahmelast MS

Höchstentnahmelast MS/NS

Höchstentnahmelast NS

§ 17 Abs. 2 Nr.6 - Summe aller Einspeisungen je Spannungsebene

Netz- und Umspannebenen	Summe aller Einspeisungen (kWh)
Hochspannung/Mittelspannung (HS/MS)	345.287.901
Mittelspannung (MS)	57.049.162
Niederspannung (NS)	7.030.561

Einspeisungen HS/MS

Einspeisungen MS

Einspeisungen NS

§ 17 Abs. 2 Nr.7 - Verlustenergie

Die Verlustenergie im Jahr 2018 betrug 28.513.871 kWh.

Der Preis betrug 3,98 Cent/kWh