| iffentlichungsdaten | Gemeindewerke Schutt | | | | | | 31.12.20 |
|---|---|----------------------------|-------------|----------------|----------------|-----------------|-------------|
| Netzebene | | EnWG | StromNEV | MS | MS/NS | NS | Einheit |
| Jahreshöchstlast (excl. Netzverluste) | | § 23c Abs. 3 Nr. 1 | | 6.581 | 3.683 | 3.606 | kW |
| Jahreshöchstlast (incl. Netzverluste) | | § 23c Abs. 3 Nr. 1 | | 6.673 | 3.719 | 3.685 | kW |
| Summe der Netzverluste | | § 23c Abs. 3 Nr. 2 | | 229.238 | 175.884 | 283.208 | kWh |
| Bezug aus eigener vorgel. NE | | § 23c Abs. 3 Nr. 5 | | 0 | 13.392.123 | 13.236.265 | kWh |
| Höchstentnahmelast eigene vorgel. NE | | § 23c Abs. 3 Nr. 5 | | 0 | 3.719 | 3.683 | kW |
| zum Zeitpunkt | | § 23c Abs. 3 Nr. 5 | | 01.01.23 00:15 | 04.12.23 17:30 | 04.12.23 17:30 | Uhr MEZ |
| Duchschnittsverluste je Netzebene | | | § 10 Abs. 2 | 0,80 | 1,20 | 1,57 | % |
| Stromkreislänge | Kabel | § 23c Abs. 1 Nr. 1 | | 22,813 | | 112,338 | km |
| Stromkreislänge | Freileitungen | § 23c Abs. 1 Nr. 1 | | 0,000 | | 10,310 | km |
| installierte Leistung | | § 23c Abs. 1 Nr. 2 | | | 17.175 | | kVA |
| Entnommene Jahresarbeit | inkl. nachgel. NE | § 23c Abs. 1 Nr. 3 | | 26.490.843 | 13.236.265 | 16.441.239 | kWh |
| Anzahl Netzkunden | | | | 11 | 0 | 4.443 | Stück |
| Anzahl Stationen | | | | | 29 | | Stück |
| Anzahl Stationstrafos | primär und sekundär je 1 E | ntnahmestelle ie Statio | nstrafo | | 31 | | Stück |
| Anzahl Entnahmestellen (incl.Trafos) | ,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,, | § 23c Abs. 1 Nr. 4 | | 42 | 31 | 4.443 | Stück |
| davon über iMSys an Netzanschl. NS | | § 23c Abs. 1 Nr. 4b | | | 0. | 0 | Stück |
| · | | § 23c Abs. 1 Nr. 4a | | | | 0 | Stück |
| Anzahl iMSys an Netzanschl. NS | | | | | | | |
| Anzahl nicht durchgeführter Netzanschl. | über 3 Monate | § 23c Abs. 1 Nr. 4c | | 0 | 0 | 0 | Stück |
| Anzahl nicht durchgeführter Netzanschl. | über 6 Monate | § 23c Abs. 1 Nr. 4c | | 0 | 0 | 0 | Stück |
| Anz. Vereinb. nach § 14a Abs. 1 S. 1 | | § 23c Abs. 1 Nr. 4d | | | 0 | 499 | Stück |
| Einwohnerzahl | | § 23c Abs. 1 Nr. 5 | | | | 7.400 | Stück |
| Flächen | versorgte | § 23c Abs. 1 Nr. 6 | | | | 4,77 | km² |
| Flächen | geografische | § 23c Abs. 1 Nr. 7 | | 21,04 | | | km² |
| leistungsgem. Entnahmestellen | RLM/ZSGM | § 23c Abs. 1 Nr. 8 | | 11 | 0 | 12 | Stück |
| sonstige Entnahmestellen | Trafos bzw. SLP-Kunden | § 23c Abs. 1 Nr. 8 | | 31 | 31 | 4.431 | Stück |
| grundzuständiger Messstellenbetreiber | analog | § 23c Abs. 1 Nr. 9 | | Ger | meindewerke S | chutterwald -Ne | etzbetrieb- |
| grundzuständiger Messstellenbetreiber | iMSys/mMe | § 23c Abs. 1 Nr. 9 | | | meindewerke S | | |
| Ansprechpartner Netzzugangsfragen | | § 23c Abs. 1 Nr. 10 | | 301 | | tdatenblatt Net | |
| Anzahl Netzkunden (nur unmittelbare) | § 28 S.2 ARegV | 3 200 700. 114. 10 | | netzebenenunab | | 4.454 | Stück |
| | | | | neizebenenuna. | niangig | | |
| Belegenheit Netzgebiet | § 28 S.2 ARegV | | | | | Baden-Wü | rtterriberg |
| | | = 140 | | ш | *** | NO | |
| Netzebene | | EnWG | | MS | MS/NS | NS | Einheit |
| | Jan | | | 55.210 | 0 | 92.642 | kWh |
| | Feb | | | 125.649 | 0 | 211.016 | kWh |
| | Mrz | | | 187.948 | 0 | 330.766 | kWh |
| | Apr | | | 281.153 | 0 | 466.832 | kWh |
| | Mai | | | 400.294 | 0 | 652.934 | kWh |
| Summe Einspeisungen | Jun | | | 472.009 | 0 | 758.223 | kWh |
| durch dezentrale Erzeugung | Jul | | | 380.125 | 0 | 654.978 | kWh |
| in der Netzebene | Aug | | | 308.197 | 0 | 547.524 | kWh |
| iii da Nezebelle | Sep | | | 369.193 | 0 | 573.048 | kWh |
| | Okt | | | | | | |
| | | | | 233.054 | 0 | 311.628 | kWh |
| | Nov | | | 61.921 | 0 | 92.213 | kWh |
| | Dez | | | 45.814 | 0 | 61.236 | kWh |
| | Jahr | § 23c Abs. 3 Nr. 6 | | 2.920.567 | 0 | 4.753.039 | kWh |
| | | | | | | | |
| Netzebene | | EnWG | | HS/MS | MS | MS/NS | Einheit |
| | Jan | | | 0 | 0 | 0 | kWh |
| Summe Einspeisungen | Feb | | | 0 | 8.002 | 8.347 | kWh |
| | Mrz | | | 0 | 32.413 | 33.267 | kWh |
| | Apr | | | 0 | 94.348 | 96.008 | kWh |
| | Mai | | | 0 | 218.359 | 221.645 | kWh |
| | Jun | | | 0 | 283.735 | 287.803 | kWh |
| durch Rückspeisungen | Jul | | | 0 | 185.166 | 188.169 | kWh |
| | | | | | | | |
| aus unterlagerter Netzebene | Aug | | | 0 | 144.207 | 146.575 | kWh |
| (eigenes Netz) | Sep | | | 0 | 207.809 | 210.958 | kWh |
| | Okt | | | 0 | 70.248 | 71.511 | kWh |
| | Nov | | | 0 | 545 | 574 | kWh |
| | Dez | | | 0 | 0 | 0 | kWh |
| | Jahr | § 23c Abs. 3 Nr. 6 | | 0 | 1.244.831 | 1.264.857 | kWh |
| | | | | | | | |
| Netzebene | | EnWG | | MS | MS/NS | NS | Einheit |
| | Jan | | | 3.025.948 | 0 | 0 | kWh |
| | Feb | | | 2.630.482 | 0 | 0 | kWh |
| | Mrz | | | 2.558.372 | 0 | 0 | kWh |
| | | | | 1.910.892 | | 0 | kWh |
| | Apr | | | | 0 | | |
| | Mai | | | 1.573.674 | 0 | 0 | kWh |
| Summe Einspeisungen | Jun | | | 1.306.928 | 0 | 0 | kWh |
| durch Bezug | Jul | | | 1.315.856 | 0 | 0 | kWh |
| vom vorgelagerter Netzbetreiber | Aug | | | 1.495.176 | 0 | 0 | kWh |
| (Übergabestellen) | Sep | | | 1.417.436 | 0 | 0 | kWh |
| | Okt | | | 1.875.526 | 0 | 0 | kWh |
| | Nov | | | 2.667.970 | 0 | 0 | kWh |
| | Dez | | | 2.711.044 | 0 | 0 | kWh |
| | Jahr | \$ 23c Abr. 2 No. 0 | | 24.489.304 | 0 | 0 | kWh |
| | Jani | § 23c Abs. 3 Nr. 6 | | 24.409.304 | U | U | KVVII |
| | | | | | | | |
| | | E-M/C | | Menge | Einheit | Preis | Einheit |
| | | EnWG § 23c Abs. 3 Nr. 7 | | 688.329 | kWh | 14,373 | Ct/kWh |