

| № п/п | Потребители | Единица измерения | Код строки | Всего | В том числе по уровню напряжения | | | |
|--------------------------|---|-------------------|------------|------------|----------------------------------|-----------|------------|-----------|
| | | | | | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| I. Электроэнергия | | | | | | | | |
| 1 | Поступление в сеть из других организаций: | тыс.кВт*ч | 10 | 17 832,113 | 0,000 | 3 546,996 | 14 285,117 | 0,000 |
| 1.1 | из сетей ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс.кВт*ч | 20 | 0,000 | | | | |
| 1.2 | от генерирующих компаний и блок-станций: | тыс.кВт*ч | 30 | 120,231 | 0,000 | 120,231 | 0,000 | 0,000 |
| 1.2.1 | ЗАО "Тбилиский сахарный завод" | тыс.кВт*ч | 30 | 120,231 | | 120,231 | | |
| | Добавить организацию | | | | | | | |
| 1.3 | от несетевых организаций: | тыс.кВт*ч | 230 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | Добавить организацию | | | | | | | |
| 1.4 | от смежных сетевых организаций: | тыс.кВт*ч | 430 | 17 711,882 | 0,000 | 3 426,765 | 14 285,117 | 0,000 |
| 1.4.1 | ПАО "Россети Кубань" | тыс.кВт*ч | 430 | 15 631,092 | | 3 426,765 | 12 204,327 | |
| 1.4.2 | АО "НЭСК-электросети" | тыс.кВт*ч | 430 | 894,643 | | | 894,643 | |
| 1.4.3 | ОАО "Российские Железные Дороги" | тыс.кВт*ч | 430 | 84,296 | | | 84,296 | |
| 1.4.4 | ООО "Краснодарэнерго" | тыс.кВт*ч | 430 | 856,615 | | | 856,615 | |
| 1.4.5 | ООО"МАЙКОПСКАЯ ТЭЦ" | тыс.кВт*ч | 430 | 212,867 | | | 212,867 | |
| 1.4.6 | ООО "Кедр" | тыс.кВт*ч | 430 | 32,369 | | | 32,369 | |
| | Добавить организацию | | | | | | | |
| 2 | Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация) | тыс.кВт*ч | 630 | 4 461,192 | 0,000 | 0,000 | 1 730,367 | 2 730,825 |
| 2.1 | ВН | тыс.кВт*ч | 640 | 0,000 | | | | |
| 2.2 | СН1 | тыс.кВт*ч | 650 | 1 730,367 | | | 1 730,367 | |
| 2.3 | СН2 | тыс.кВт*ч | 660 | 2 730,825 | | | | 2 730,825 |
| 2.4 | НН | тыс.кВт*ч | 670 | 0,000 | | | | |
| 3 | Генерация на установках организации (совмещение деятельности) | тыс.кВт*ч | 680 | 0,000 | | | | |
| 4 | Отпуск из сети: | тыс.кВт*ч | 690 | 16 635,801 | 0,000 | 1 788,417 | 12 705,308 | 2 142,076 |
| 4.1 | прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии | тыс.кВт*ч | 700 | 0,000 | | | | |
| 4.1.1 | из них потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов | тыс.кВт*ч | 710 | 0,000 | | | | |
| 4.2 | потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе: | тыс.кВт*ч | 720 | 12 846,945 | | 1 788,417 | 11 048,601 | 9,927 |
| 4.2.1 | прочим потребителям, в том числе: | тыс.кВт*ч | 730 | 0,000 | | | | |
| 4.2.1.1 | потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов | тыс.кВт*ч | 740 | 0,000 | | | | |
| 4.3 | смежным сетевым организациям: | тыс.кВт*ч | 750 | 1 656,707 | 0,000 | 0,000 | 1 656,707 | 0,000 |
| 4.3.1 | ПАО "Россети Кубань" | тыс.кВт*ч | 750 | 1 656,707 | | | 1 656,707 | |
| | Добавить организацию | | | | | | | |
| 4.4 | население и приравненные к ним группы | тыс.кВт*ч | 950 | 2 132,149 | | | | 2 132,149 |
| 5 | Отпуск в сеть других уровней напряжения | тыс.кВт*ч | 960 | 4 461,192 | | 1 730,367 | 2 730,825 | |
| 6 | Хозяйственные нужды организации | тыс.кВт*ч | 970 | 0,000 | | | | |
| 7 | Собственное потребление (совмещение деятельности) | тыс.кВт*ч | 980 | 0,000 | | | | |
| 8 | Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе: | тыс.кВт*ч | 990 | 1 196,312 | | 28,212 | 579,351 | 588,749 |
| 8.1 | относимые на собственное потребление (фактическое значение) | тыс.кВт*ч | 1000 | 0,000 | | | | |
| 9 | Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе) | тыс.кВт*ч | 1010 | 1 196,312 | | 28,212 | 579,351 | 588,749 |
| 10 | Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период | тыс.кВт*ч | 1020 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Небаланс | тыс.кВт*ч | 1030 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| II. Мощность | | | | | | | | |
| 12 | Поступление в сеть из других организаций: | МВт | 1040 | 103,522 | 0,000 | 7,300 | 96,222 | 0,000 |
| 12.1 | из сетей ПАО "ФСК ЕЭС" | МВт | 1050 | 0,000 | | | | |
| 12.2 | от генерирующих компаний и блок-станций: | МВт | 1060 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | Добавить организацию | | | | | | | |
| 12.3 | от несетевых организаций: | МВт | 1260 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | Добавить организацию | | | | | | | |
| 12.4 | от смежных сетевых организаций: | МВт | 1460 | 103,522 | 0,000 | 7,300 | 96,222 | 0,000 |
| 12.4.1 | ПАО "Россети Кубань" | МВт | 1460 | 85,681 | | 7,300 | 78,381 | |
| 12.4.2 | АО "НЭСК-электросети" | МВт | 1460 | 9,942 | | | 9,942 | |
| 12.4.3 | ОАО "Российские Железные Дороги" | МВт | 1460 | 0,630 | | | 0,630 | |
| 12.4.4 | ООО "Краснодарэнерго" | МВт | 1460 | 5,559 | | | 5,559 | |
| 12.4.5 | ООО"МАЙКОПСКАЯ ТЭЦ" | МВт | 1460 | 1,350 | | | 1,350 | |
| 12.4.6 | ООО "Кедр" | МВт | 1460 | 0,360 | | | 0,360 | |
| | Добавить организацию | | | | | | | |
| 13 | Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация) | МВт | 1660 | 13,390 | 0,000 | 0,000 | 3,303 | 10,087 |
| 13.1 | ВН | МВт | 1670 | 0,000 | | | | |

| | | | | | | | | |
|----------|---|-----|------|--------|-------|-------|--------|--------|
| 13.2 | СН1 | МВт | 1680 | 3,303 | | | 3,303 | |
| 13.3 | СН2 | МВт | 1690 | 10,087 | | | | 10,087 |
| 13.4 | НН | МВт | 1700 | 0,000 | | | | |
| 14 | Генерация на установках организации (совмещение деятельности) | МВт | 1710 | 0,000 | | | | |
| 15 | Отпуск из сети: | МВт | 1720 | 97,907 | 0,000 | 3,395 | 84,425 | 10,087 |
| 15.1 | прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии | МВт | 1730 | 0,000 | | | | |
| 15.1.1 | из них потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов | МВт | 1740 | 0,000 | | | | |
| 15.2 | потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе: | МВт | 1750 | 96,431 | | 3,395 | 84,425 | 8,611 |
| 15.2.1 | прочим потребителям, в том числе: | МВт | 1760 | 0,000 | | | | |
| 15.2.1.1 | потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов | МВт | 1770 | 0,000 | | | | |
| 15.3 | смежным сетевым организациям: | МВт | 1780 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | <u>Добавить организацию</u> | | | | | | | |
| 15.4 | население и приравненные к ним группы | МВт | 1980 | 1,476 | | | | 1,476 |
| 16 | Отпуск в сеть других уровней напряжения | МВт | 1990 | 13,935 | | 3,303 | 10,632 | |
| 17 | Хозяйственные нужды организации | МВт | 2000 | 0,000 | | | | |
| 18 | Собственное потребление (совмещение деятельности) | МВт | 2010 | 0,000 | | | | |
| 19 | Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе: | МВт | 2020 | 5,070 | | 0,602 | 4,468 | |
| 19.1 | относимые на собственное потребление | МВт | 2030 | 0,000 | | | | |
| 20 | Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе) | МВт | 2040 | 5,070 | | 0,602 | 4,468 | |
| 21 | Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период | МВт | 2050 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 22 | Небаланс | МВт | 2060 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |