**Информация ОАО «Коми энергосбытовая компания» об объемах фактического полезного отпуска электроэнергии и мощности по тарифным группам в разрезе территориальных сетевых организаций по уровням напряжения**

**в январе 2014 года**

**Объем фактического полезного отпуска электроэнергии и мощности по группам потребителей**

**по филиалу ОАО "МРСК Северо-Запада" "Комиэнерго"**

**за январь 2014 года**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|   | **Группы потребителей** | **Объемы потребления электрической энергии (тыс.кВтч) и мощности (МВт)** |
| **ИТОГО** | **ВН** | **CH-I** | **CH-II** | **HH** |
| **I** | **НАСЕЛЕНИЕ И ПРИРАВНЕННЫЕ К НЕМУ КАТЕГОРИИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ** | **83 592.107** | **-** | **-** | **6 009.276** | **77 582.831** |
| **НАСЕЛЕНИЕ всего** | **72 136.860** | **-** | **-** | **-** | **72 136.860** |
| **Городское население без электроплит** | **31 178.829** | **-** | **-** | **-** | **31 178.829** |
|  Одноставочный тариф | 26 061.488 | **-** | **-** | **-** | 26 061.488 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 4 934.775 | **-** | **-** | **-** | 4 934.775 |
|  Пиковая зона | 3 655.184 | **-** | **-** | **-** | 3 655.184 |
|  Ночная зона | 1 279.591 | **-** | **-** | **-** | 1 279.591 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 182.566 | **-** | **-** | **-** | 182.566 |
|  Пиковая зона | 40.928 | **-** | **-** | **-** | 40.928 |
|  Полупиковая зона | 93.813 | **-** | **-** | **-** | 93.813 |
|  Ночная зона | 47.825 | **-** | **-** | **-** | 47.825 |
| **Городское население с электроплитами и сельское население** | **20 393.425** | **-** | **-** | **-** | **20 393.425** |
|  Одноставочный тариф | 17 825.981 | **-** | **-** | **-** | 17 825.981 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 2 373.783 | **-** | **-** | **-** | 2 373.783 |
|  Пиковая зона | 1 757.792 | **-** | **-** | **-** | 1 757.792 |
|  Ночная зона | 615.991 | **-** | **-** | **-** | 615.991 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 193.661 | **-** | **-** | **-** | 193.661 |
|  Пиковая зона | 41.821 | **-** | **-** | **-** | 41.821 |
|  Полупиковая зона | 103.303 | **-** | **-** | **-** | 103.303 |
|  Ночная зона | 48.537 | **-** | **-** | **-** | 48.537 |
| **Городское население с электроплитами и сельское население** | **20 564.606** | **-** | **-** | **-** | **20 564.606** |
|  Одноставочный тариф | 13 637.731 | **-** | **-** | **-** | 13 637.731 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 6 796.752 | **-** | **-** | **-** | 6 796.752 |
|  Пиковая зона | 4 520.214 | **-** | **-** | **-** | 4 520.214 |
|  Ночная зона | 2 276.538 | **-** | **-** | **-** | 2 276.538 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 130.123 | **-** | **-** | **-** | 130.123 |
|  Пиковая зона | 22.682 | **-** | **-** | **-** | 22.682 |
|  Полупиковая зона | 60.279 | **-** | **-** | **-** | 60.279 |
|  Ночная зона | 47.162 | **-** | **-** | **-** | 47.162 |
| **ПОТРЕБИТЕЛИ, ПРИРАНЕННЫЕ К НАСЕЛЕНИЮ всего** | **11 455.247** | **-** | **-** | **6 009.276** | **5 445.971** |
| **По тарифам для городского населения без электроплит** | **4 736.718** | **-** | **-** | **2 726.039** | **2 010.679** |
|  Одноставочный тариф | 3 536.818 | **-** | **-** | 1 765.015 | 1 771.803 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 1 122.185 | **-** | **-** | 942.865 | 179.320 |
|  Пиковая зона | 832.064 | **-** | **-** | 691.748 | 140.316 |
|  Ночная зона | 290.121 | **-** | **-** | 251.117 | 39.004 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 77.715 | **-** | **-** | 18.159 | 59.556 |
|  Пиковая зона | 15.799 | **-** | **-** | 3.439 | 12.360 |
|  Полупиковая зона | 41.654 | **-** | **-** | 8.641 | 33.013 |
|  Ночная зона | 20.262 | **-** | **-** | 6.079 | 14.183 |
| **По тарифам для городского населения с электроплитами** | **4 996.072** | **-** | **-** | **2 146.096** | **2 849.976** |
|  Одноставочный тариф | 2 730.471 | **-** | **-** | 762.960 | 1 967.511 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 1 946.724 | **-** | **-** | 1 288.587 | 658.137 |
|  Пиковая зона | 1 507.077 | **-** | **-** | 1 002.513 | 504.564 |
|  Ночная зона | 439.647 | **-** | **-** | 286.074 | 153.573 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 318.877 | **-** | **-** | 94.549 | 224.328 |
|  Пиковая зона | 59.802 | **-** | **-** | 17.492 | 42.310 |
|  Полупиковая зона | 164.489 | **-** | **-** | 44.644 | 119.845 |
|  Ночная зона | 94.586 | **-** | **-** | 32.413 | 62.173 |
| **По тарифам для сельского населения** | **1 722.457** | **-** | **-** | **1 137.141** | **585.316** |
|  Одноставочный тариф | 1 489.670 | **-** | **-** | 986.982 | 502.688 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 226.907 | **-** | **-** | 150.159 | 76.748 |
|  Пиковая зона | 177.874 | **-** | **-** | 118.865 | 59.009 |
|  Ночная зона | 49.033 | **-** | **-** | 31.294 | 17.739 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 5.880 | **-** | **-** | **-** | 5.880 |
|  Пиковая зона | 0.740 | **-** | **-** | **-** | 0.740 |
|  Полупиковая зона | 4.260 | **-** | **-** | **-** | 4.260 |
|  Ночная зона | 0.880 | **-** | **-** | **-** | 0.880 |
| **II** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **153 949.143** | **17 860.014** | **22 869.630** | **73 801.102** | **39 418.397** |
| **Одноставочный тариф** | **110 599.625** | **3 651.191** | **5 247.633** | **62 583.223** | **39 117.578** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 66 902.741 | 336.618 | 594.200 | 31 287.435 | 34 684.488 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 43 579.588 | 3 314.573 | 4 653.433 | 31 178.492 | 4 433.090 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 117.296 | **-** | **-** | 117.296 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| одноставочный без ЧЧИМ | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Трехставочный тариф** | **42 856.541** | **14 208.823** | **17 621.997** | **11 013.828** | **11.893** |
|  **энергия** | **42 856.541** | **14 208.823** | **17 621.997** | **11 013.828** | **11.893** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 19.309 | - | - | 7.416 | 11.893 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 35 777.502 | 7 783.253 | 16 987.837 | 11 006.412 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | 7 059.730 | 6 425.570 | 634.160 | - | - |
|  **мощность** | **63.306** | **21.903** | **25.246** | **16.141** | **0.016** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0.026 | - | - | 0.010 | 0.016 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 52.566 | 12.051 | 24.384 | 16.131 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | 10.714 | 9.852 | 0.862 | - | - |
| **мощность потребителей, осуществляющих оплату услуг по передаче** | **68.263** | **23.266** | **26.144** | **18.837** | **0.016** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0.026 | - | - | 0.010 | 0.016 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 57.005 | 12.980 | 25.198 | 18.827 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | 11.232 | 10.286 | 0.946 | - | - |
| **Тариф, дифференцированный по трем зонам суток** | **214.128** | **-** | **-** | **140.795** | **73.333** |
|  Ночная зона | 65.193 | - | - | 47.877 | 17.316 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 49.144 | - | - | 31.828 | 17.316 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 16.049 | - | - | 16.049 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
|  Полупиковая зона | 111.575 | - | - | 73.861 | 37.714 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 88.315 | - | - | 50.601 | 37.714 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 23.260 | - | - | 23.260 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
|  Пиковая зона | 37.360 | - | - | 19.057 | 18.303 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 31.431 | - | - | 13.128 | 18.303 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 5.929 | - | - | 5.929 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| **Тариф, дифференцированный по двум зонам суток** | **278.849** | **-** | **-** | **63.256** | **215.593** |
|  Ночная зона | 104.249 | - | - | 17.623 | 86.626 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 83.165 | - | - | 4.739 | 78.426 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 21.084 | - | - | 12.884 | 8.200 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт |  - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт |  - | - | - | - | - |
|  Пиковая зона | 174.600 | - | - | 45.633 | 128.967 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 121.518 | - | - | 8.751 | 112.767 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 53.082 | - | - | 36.882 | 16.200 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт |  - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт |  - | - | - | - | - |
| **III** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ НА ГЕНЕРАТОРНОМ НАПРЯЖЕНИИ** | **287.495** | **274.089** | **-** | **11.971** | **1.435** |
| **Одноставочный тариф** | 287.495 | **274.089** | **-** | **11.971** | **1.435** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 60.593 | 47.187 | - | 11.971 | 1.435 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 226.902 | 226.902 | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Трехставочный тариф** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  энергия | - | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  мощность | - | **-** | **-** | **-** | **-** |
| мощность потребителей, осуществляющих оплату услуг по передаче | - | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф, дифференцированный по трем зонам суток** | - | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | - | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Полупиковая зона | - | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | - | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф, дифференцированный по двум зонам суток** | - | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | - | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | - | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **IV** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **33 915.523** | **22 081.846** | **7 761.117** | **3 562.901** | **509.659** |
| **Одноставочный тариф** | **5 353.582** | **474.345** | **862.689** | **3 535.354** | **481.194** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 2 037.066 | 153.617 | 150.348 | 1 309.343 | 423.758 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 3 316.516 | 320.728 | 712.341 | 2 226.011 | 57.436 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| **Трехставочный тариф**  | **28 505.929** | **21 607.501** | **6 898.428** | - | - |
|  **энергия** | **28 505.929** | **21 607.501** | **6 898.428** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 13 854.930 | 10 177.503 | 3 677.427 | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | 14 650.999 | 11 429.998 | 3 221.001 | - | - |
|  **мощность** | **37.701** | **28.492** | **9.209** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 17.805 | 12.789 | 5.016 | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | 19.896 | 15.703 | 4.193 | - | - |
| **Тариф, дифференцированный по трем зонам суток** | **56.012** | - | - | **27.547** | **28.465** |
|  Ночная зона | 16.975 | - | - | 7.203 | 9.772 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 16.975 | - | - | 7.203 | 9.772 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
|  Полупиковая зона | 29.269 | - | - | 14.996 | 14.273 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 29.269 | - | - | 14.996 | 14.273 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
|  Пиковая зона | 9.768 | - | - | 5.348 | 4.420 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 9.768 | - | - | 5.348 | 4.420 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| **Тариф, дифференцированный по двум зонам суток** | - | - | - | - | - |
|  Ночная зона | - | - | - | - | - |
|  Пиковая зона | - | - | - | - | - |
| **V** | **ЗАО "ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **14 690.706** | **3 194.083** | **8 066.685** | **2 811.566** | **618.372** |
|  **Одноставочный тариф** | 3 083.995 | 192.267 | 90.408 | 2 563.249 | 238.071 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 943.936 | - | 42.363 | 663.502 | 238.071 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 2 140.059 | 192.267 | 48.045 | 1 899.747 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
|  **Население** | **385.221** | **-** | **-** | **4.920** | **380.301** |
| **Трехставочный тариф** | **11 221.490** | **3 001.816** | **7 976.277** | **243.397** | **-** |
|  **энергия** | **11 221.490** | **3 001.816** | **7 976.277** | **243.397** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 11 221.490 | 3 001.816 | 7 976.277 | 243.397 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
|  **мощность** | **16.067** | **4.304** | **11.340** | **0.423** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 16.067 | 4.304 | 11.340 | 0.423 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| **VI** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **93.429** | **-** | **-** | **51.454** | **41.975** |
|  **Одноставочный тариф** | 93.429 | - | - | 51.454 | 41.975 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 88.835 | - | - | 50.151 | 38.684 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 4.594 | - | - | 1.303 | 3.291 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| Население | - | - | - | - | - |
| **VII** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VIII** | **ИТОГО** | **286 528.403** | **43 410.032** | **38 697.432** | **86 248.270** | **118 172.669** |

**Объем фактического полезного отпуска электроэнергии и мощности по группам потребителей**

**по ООО "Республиканская сетевая компания"**

**за январь 2014 года**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|   | **Группы потребителей** | **Объемы потребления электрической энергии (тыс.кВтч) и мощности (МВт)** |
| **ИТОГО** | **ВН** | **CH-I** | **CH-II** | **HH** |
| **I** | **НАСЕЛЕНИЕ И ПРИРАВНЕННЫЕ К НЕМУ КАТЕГОРИИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ** | **6 111.195** | **-** | - | **565.624** | **5 545.571** |
| **НАСЕЛЕНИЕ всего** | **4 477.294** | **-** | - | - | **4 477.294** |
| **Городское население без электроплит** | **3 314.348** | **-** | - | - | **3 314.348** |
|  Одноставочный тариф | 2 752.327 | - | - | - | 2 752.327 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 554.125 | - | - | - | 554.125 |
|  Пиковая зона | 415.435 | - | - | - | 415.435 |
|  Ночная зона | 138.690 | - | - | - | 138.690 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 7.896 | - | - | - | 7.896 |
|  Пиковая зона | 3.590 | - | - | - | 3.590 |
|  Полупиковая зона | 3.653 | - | - | - | 3.653 |
|  Ночная зона | 0.653 | - | - | - | 0.653 |
| **Городское население с электроплитами**  | **638.336** | **-** | - | - | **638.336** |
|  Одноставочный тариф | 460.803 | - | - | - | 460.803 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 172.479 | - | - | - | 172.479 |
|  Пиковая зона | 127.468 | - | - | - | 127.468 |
|  Ночная зона | 45.011 | - | - | - | 45.011 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 5.054 | - | - | - | 5.054 |
|  Пиковая зона | 1.148 | - | - | - | 1.148 |
|  Полупиковая зона | 2.695 | - | - | - | 2.695 |
|  Ночная зона | 1.211 | - | - | - | 1.211 |
| **Сельское население** | **524.610** | - | - | - | **524.610** |
|  Одноставочный тариф | 483.461 | - | - | - | 483.461 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 41.149 | - | - | - | 41.149 |
|  Пиковая зона | 28.159 | - | - | - | 28.159 |
|  Ночная зона | 12.990 | - | - | - | 12.990 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | - | - | - | - | - |
|  Пиковая зона | - | - | - | - | - |
|  Полупиковая зона | - | - | - | - | - |
|  Ночная зона | - | - | - | - | - |
| **ПОТРЕБИТЕЛИ, ПРИРАНЕННЫЕ К НАСЕЛЕНИЮ всего** | **1 633.901** | - | - | **565.624** | **1 068.277** |
| **Тариф для городского населения без электроплит** | **890.171** | - | - | **330.209** | **559.962** |
|  Одноставочный тариф | 489.839 | - | - | 193.993 | 295.846 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 400.332 | - | - | 136.216 | 264.116 |
|  Пиковая зона | 305.151 | - | - | 109.916 | 195.235 |
|  Ночная зона | 95.181 | - | - | 26.300 | 68.881 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | - | - | - | - | - |
|  Пиковая зона | - | - | - | - | - |
|  Полупиковая зона | - | - | - | - | - |
|  Ночная зона | - | - | - | - | - |
| **Тариф для городское населения с электроплитами** | **596.512** | - | - | **106.651** | **489.861** |
|  Одноставочный тариф | 260.116 | - | - | 3.507 | 256.609 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 220.021 | - | - | 103.144 | 116.877 |
|  Пиковая зона | 167.661 | - | - | 79.227 | 88.434 |
|  Ночная зона | 52.360 | - | - | 23.917 | 28.443 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 116.375 | - | - | - | 116.375 |
|  Пиковая зона | 22.390 | - | - | - | 22.390 |
|  Полупиковая зона | 62.730 | - | - | - | 62.730 |
|  Ночная зона | 31.255 | - | - | - | 31.255 |
| **Тариф для сельского населения** | **147.218** | - | - | **128.764** | **18.454** |
|  Одноставочный тариф | 147.218 | - | - | 128.764 | 18.454 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | - | - | - | - | - |
|  Пиковая зона | - | - | - | - | - |
|  Ночная зона | - | - | - | - | - |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | - | - | - | - | - |
|  Пиковая зона | - | - | - | - | - |
|  Полупиковая зона | - | - | - | - | - |
|  Ночная зона | - | - | - | - | - |
| **II** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **7 738.417** | **8.089** | **74.961** | **5 457.495** | **2 197.872** |
| **Одноставочный тариф** | **6 747.188** | **8.089** | **0.000** | **4 541.227** | **2 197.872** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 3 694.108 | 8.089 | - | 1 927.285 | 1 758.734 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 3 053.080 | - | - | 2 613.942 | 439.138 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| **Трехставочный тариф** | **962.669** | **-** | **74.961** | **887.708** | **0.000** |
|  **энергия** | **962.669** | **-** | **74.961** | **887.708** | **0.000** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 962.669 | - | 74.961 | 887.708 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
|  **мощность** | **2.394** | - | **0.735** | **1.659** | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 2.394 | - | 0.735 | 1.659 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | -  |  - | - |
| **мощность потребителей, осуществляющих оплату услуг по передаче** | **2.767** | - | **0.735** | **2.032** | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | - | - | -  | -  | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 2.767 | - | 0.735 | 2.032 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| **Тариф, дифференцированный по трем зонам суток** | **28.560** | - | - | **28.560** | - |
|  Ночная зона | 9.320 | - | - | 9.320 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 9.320 | - | - | 9.320 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
|  Полупиковая зона | 14.840 | - | - | 14.840 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 14.840 | - | - | 14.840 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
|  Пиковая зона | 4.400 | - | - | 4.400 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 4.400 | - | - | 4.400 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| **Тариф, дифференцированный по двум зонам суток** | - | - | - | - | - |
|  Ночная зона | - | - | - | - | - |
|  Пиковая зона | - | - | - | - | - |
| **III** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ НА ГЕНЕРАТОРНОМ НАПРЯЖЕНИИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **IV** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **-6.020** | **-6.020** | **-** | **-** | **-** |
| **Одноставочный тариф** | **-6.020** | **-6.020** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | - |  - | -  |  - |  - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | - |  - |  - |  - |  - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | -6.020 | -6.020 |  - |  - |  - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| **Трехставочный тариф**  | - | - | - | - | - |
|  энергия | - | - | - | - | - |
|  мощность | - | - | - | - | - |
| **Тариф, дифференцированный по трем зонам суток** | - | - | - | - | - |
|  Ночная зона | - | - | - | - | - |
|  Полупиковая зона | - | - | - | - | - |
|  Пиковая зона | - | - | - | - | - |
| **Тариф, дифференцированный по двум зонам суток** | - | - | - | - | - |
|  Ночная зона | - | - | - | - | - |
|  Пиковая зона | - | - | - | - | - |
| **V** | **ЗАО "ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **33 403.825** | **496.660** | - | **32 889.767** | **17.398** |
|  **Одноставочный тариф** | 80.848 | - | - | 63.450 | 17.398 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 17.398 | - | - | - | 17.398 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 63.450 | - | - | 63.450 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
|  **Население** | - | - | - | - | - |
| **Трехставочный тариф** | **33 322.977** | **496.660** | **-** | **32 826.317** | **-** |
|  энергия | 33 322.977 | 496.660 | - | 32 826.317 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | - |  - | - | -  | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | - |  - | - |  - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 20 210.619 | 496.660 | - | 19 713.959 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | 13 112.358 | -  | - | 13 112.358 | - |
|  мощность | 44.874 | 0.843 | - | 44.031 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | - |  - | - | -  | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | - |  - | - |  - |  - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 27.420 | 0.843 | - | 26.577 |  - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | 17.454 | -  | - | 17.454 |  - |
| **VI** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VII** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VIII** | **ИТОГО** | **47 247.417** | **498.729** | **74.961** | **38 912.886** | **7 760.841** |

**Объем фактического полезного отпуска электроэнергии и мощности по группам потребителей**

**по ООО "Энерготрейд"**

**за январь 2014 года**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|   | **Группы потребителей** | **Объемы потребления электрической энергии (тыс.кВтч) и мощности (МВт)** |
| **ИТОГО** | **ВН** | **CH-I** | **CH-II** | **HH** |
| **I** | **НАСЕЛЕНИЕ И ПРИРАВНЕННЫЕ К НЕМУ КАТЕГОРИИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ** | **2 446.542** | **-** | **14.914** | **471.790** | **1 959.838** |
| **НАСЕЛЕНИЕ всего** | **1 318.459** | **-** | **-** | **-** | **1 318.459** |
| **Городское население без электроплит** | **230.106** | **-** | **-** | **-** | **230.106** |
|  Одноставочный тариф | 126.565 | **-** | **-** | **-** | 126.565 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 102.129 | **-** | **-** | **-** | 102.129 |
|  Пиковая зона | 82.060 | **-** | **-** | **-** | 82.060 |
|  Ночная зона | 20.069 | **-** | **-** | **-** | 20.069 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 1.412 | **-** | **-** | **-** | 1.412 |
|  Пиковая зона | 0.503 | **-** | **-** | **-** | 0.503 |
|  Полупиковая зона | 0.765 | **-** | **-** | **-** | 0.765 |
|  Ночная зона | 0.144 | **-** | **-** | **-** | 0.144 |
| **Городское население с электроплитами**  | **91.801** | **-** | **-** | **-** | **91.801** |
|  Одноставочный тариф | 52.471 | **-** | **-** | **-** | 52.471 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 39.330 | **-** | **-** | **-** | 39.330 |
|  Пиковая зона | 28.979 | **-** | **-** | **-** | 28.979 |
|  Ночная зона | 10.351 | **-** | **-** | **-** | 10.351 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Сельское население** | **996.552** | **-** | **-** | **-** | **996.552** |
|  Одноставочный тариф | 821.460 | **-** | **-** | **-** | 821.460 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 175.092 | **-** | **-** | **-** | 175.092 |
|  Пиковая зона | 121.537 | **-** | **-** | **-** | 121.537 |
|  Ночная зона | 53.555 | **-** | **-** | **-** | 53.555 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **ПОТРЕБИТЕЛИ, ПРИРАНЕННЫЕ К НАСЕЛЕНИЮ всего** | **1 128.083** | **-** | **14.914** | **471.790** | **641.379** |
| **Тариф для городского населения без электроплит** | **403.003** | **-** | **-** | **172.191** | **230.812** |
|  Одноставочный тариф | 214.353 | **-** | **-** | 137.641 | 76.712 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 175.173 | **-** | **-** | 34.550 | 140.623 |
|  Пиковая зона | 121.718 | **-** | **-** | 23.170 | 98.548 |
|  Ночная зона | 53.455 | **-** | **-** | 11.380 | 42.075 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 13.477 | **-** | **-** | **-** | 13.477 |
|  Пиковая зона | 2.239 | **-** | **-** | **-** | 2.239 |
|  Полупиковая зона | 7.441 | **-** | **-** | **-** | 7.441 |
|  Ночная зона | 3.797 | **-** | **-** | **-** | 3.797 |
| **Тариф для городское населения с электроплитами** | **474.380** | **-** | **14.914** | **130.428** | **329.038** |
|  Одноставочный тариф | 77.352 | **-** | 14.914 | 24.373 | 38.065 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 333.021 | **-** | **-** | 106.055 | 226.966 |
|  Пиковая зона | 261.659 | **-** | **-** | 81.434 | 180.225 |
|  Ночная зона | 71.362 | **-** | **-** | 24.621 | 46.741 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 64.007 | **-** | **-** | **-** | 64.007 |
|  Пиковая зона | 11.280 | **-** | **-** | **-** | 11.280 |
|  Полупиковая зона | 35.240 | **-** | **-** | **-** | 35.240 |
|  Ночная зона | 17.487 | **-** | **-** | **-** | 17.487 |
| **Тариф для сельского населения** | **250.700** | **-** | **-** | **169.171** | **81.529** |
|  Одноставочный тариф | 228.542 | **-** | **-** | 169.171 | 59.371 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 22.158 | **-** | **-** | **-** | 22.158 |
|  Пиковая зона | 15.043 | **-** | **-** | **-** | 15.043 |
|  Ночная зона | 7.115 | **-** | **-** | **-** | 7.115 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **II** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **10 976.208** | **422.236** | **110.307** | **6 020.793** | **4 422.872** |
| **Одноставочный тариф** | **9 124.958** | **66.213** | **110.307** | **4 526.180** | **4 422.258** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 4 310.327 | 66.213 | **-** | 1 713.236 | 2 530.878 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 4 814.631 | **-** | 110.307 | 2 812.944 | 1 891.380 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Трехставочный тариф** | **1 810.916** | **356.023** | **-** | **1 454.893** | **-** |
|  **энергия** | **1 810.916** | **356.023** | **-** | **1 454.893** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 43.382 | **-** | **-** | 43.382 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 1 767.534 | 356.023 | **-** | 1 411.511 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  **мощность** | **3.179** | **0.866** | **-** | **2.313** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 0.061 | **-** | **-** | 0.061 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 3.118 | 0.866 | **-** | 2.252 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **мощность потребителей, осуществляющих оплату услуг по передаче** | **3.434** | **0.866** | **-** | **2.568** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 0.063 | **-** | **-** | 0.063 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 3.434 | 0.866 | **-** | 2.568 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф, дифференцированный по трем зонам суток** | **40.334** | **-** | **-** | **39.720** | **0.614** |
|  Ночная зона | 17.021 | **-** | **-** | 16.684 | 0.337 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 1.181 | **-** | **-** | 0.844 | 0.337 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 15.840 | **-** | **-** | 15.840 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Полупиковая зона | 18.613 | **-** | **-** | 18.356 | 0.257 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0.673 | **-** | **-** | 0.416 | 0.257 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 17.940 | **-** | **-** | 17.940 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | 4.700 | **-** | **-** | 4.680 | 0.020 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0.020 | **-** | **-** | **-** | 0.020 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 4.680 | **-** | **-** | 4.680 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф, дифференцированный по двум зонам суток** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **III** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ НА ГЕНЕРАТОРНОМ НАПРЯЖЕНИИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **IV** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **11.312** | **-** | **-** | **-** | **11.312** |
| **Одноставочный тариф** | **11.312** | **-** | **-** | **-** | **11.312** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 11.312 | **-** | **-** | **-** | 11.312 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|   | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Трехставочный тариф**  | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  энергия | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  мощность | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф, дифференцированный по трем зонам суток** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф, дифференцированный по двум зонам суток** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **V** | **ЗАО "ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **863.172** | **-** | **-** | **841.188** | **21.984** |
|  **Одноставочный тариф** | 228.086 | **-** | **-** | 206.102 | 21.984 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 81.046 | **-** | **-** | 59.062 | 21.984 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 147.040 | **-** | **-** | 147.040 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  **Население** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Трехставочный тариф** | **635.086** | **-** | **-** | **635.086** | **-** |
|  энергия | 635.086 | **-** | **-** | 635.086 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 635.086 | **-** | **-** | 635.086 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  мощность | 0.878 | **-** | **-** | 0.878 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 0.878 | **-** | **-** | 0.878 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VI** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VII** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VIII** | **ИТОГО** | **14 297.234** | **422.236** | **125.221** | **7 333.771** | **6 416.006** |

**Объем фактического полезного отпуска электроэнергии и мощности по группам потребителей**

**по ОАО "Оборонэнерго"**

**за январь 2014 года**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|   | **Группы потребителей** | **Объемы потребления электрической энергии (тыс.кВтч) и мощности (МВт)** |
| **ИТОГО** | **ВН** | **CH-I** | **CH-II** | **HH** |
| **I** | **НАСЕЛЕНИЕ И ПРИРАВНЕННЫЕ К НЕМУ КАТЕГОРИИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ** | **50.080** | **-** | **-** | **7.080** | **43.000** |
| **НАСЕЛЕНИЕ всего** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Городское население без электроплит** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Городское население с электроплитами**  | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Сельское население** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **ПОТРЕБИТЕЛИ, ПРИРАНЕННЫЕ К НАСЕЛЕНИЮ всего** | **50.080** | **-** | **-** | **7.080** | **43.000** |
| **Тариф для городского населения без электроплит** | **50.080** | **-** | **-** | **7.080** | **43.000** |
|  Одноставочный тариф | 50.080 | **-** | **-** | 7.080 | 43.000 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф для городское населения с электроплитами** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф для сельского населения** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **II** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **III** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ НА ГЕНЕРАТОРНОМ НАПРЯЖЕНИИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **IV** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **V** | **ЗАО "ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VI** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **4.290** | **-** | **-** |  | **4.290** |
|  **Одноставочный тариф** | 4.290 | **-** | **-** |  | 4.290 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 4.290 | **-** | **-** |  | 4.290 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Население | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VII** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **1 081.999** | **-** | **312.294** | **769.705** | **-** |
|  **Одноставочный тариф** | 1 081.999 | **-** | 312.294 | 769.705 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 214.888 | **-** | **-** | 214.888 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 867.111 | **-** | 312.294 | 554.817 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VIII** | **ИТОГО** | **1 136.369** | **-** | **312.294** | **776.785** | **47.290** |

**Объем фактического полезного отпуска электроэнергии и мощности по группам потребителей**

**по ОАО "РЖД"**

**за январь 2014 года**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|   | **Группы потребителей** | **Объемы потребления электрической энергии (тыс.кВтч) и мощности (МВт)**  |
| **ИТОГО** | **ВН** | **CH-I** | **CH-II** | **HH** |
| **I** | **НАСЕЛЕНИЕ И ПРИРАВНЕННЫЕ К НЕМУ КАТЕГОРИИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ** | **368.312** | **-** | **-** | **-** | **368.312** |
| **НАСЕЛЕНИЕ всего** | **343.772** | **-** | **-** | **-** | **343.772** |
| **Городское население без электроплит** | **5.302** | **-** | **-** | **-** | **5.302** |
|  Одноставочный тариф | 5.166 | **-** | **-** | **-** | 5.166 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 0.136 | **-** | **-** | **-** | 0.136 |
|  Пиковая зона | 0.109 | **-** | **-** | **-** | 0.109 |
|  Ночная зона | 0.027 | **-** | **-** | **-** | 0.027 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Городское население с электроплитами**  | **153.825** | **-** | **-** | **-** | **153.825** |
|  Одноставочный тариф | 145.840 | **-** | **-** | **-** | 145.840 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 7.731 | **-** | **-** | **-** | 7.731 |
|  Пиковая зона | 5.914 | **-** | **-** | **-** | 5.914 |
|  Ночная зона | 1.817 | **-** | **-** | **-** | 1.817 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 0.254 | **-** | **-** | **-** | 0.254 |
|  Пиковая зона | 0.041 | **-** | **-** | **-** | 0.041 |
|  Полупиковая зона | 0.126 | **-** | **-** | **-** | 0.126 |
|  Ночная зона | 0.087 | **-** | **-** | **-** | 0.087 |
| **Сельское население** | **184.645** | **-** | **-** | **-** | **184.645** |
|  Одноставочный тариф | 151.807 | **-** | **-** | **-** | 151.807 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 32.838 | **-** | **-** | **-** | 32.838 |
|  Пиковая зона | 24.166 | **-** | **-** | **-** | 24.166 |
|  Ночная зона | 8.672 | **-** | **-** | **-** | 8.672 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **ПОТРЕБИТЕЛИ, ПРИРАНЕННЫЕ К НАСЕЛЕНИЮ всего** | **24.540** |  | **-** | **-** | **24.540** |
| **Тариф для городского населения без электроплит** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Одноставочный тариф | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф для городское населения с электроплитами** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Одноставочный тариф | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф для сельского населения** | **24.540** | **-** | **-** | **-** | **24.540** |
|  Одноставочный тариф | 24.540 | **-** | **-** | **-** | 24.540 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **II** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **460.557** | **-** | **-** | **212.984** | **247.573** |
| **Одноставочный тариф** | **460.557** | **-** | **-** | **212.984** | **247.573** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 444.117 | **-** | **-** | 212.984 | 231.133 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 16.440 | **-** | **-** | **-** | 16.440 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Трехставочный тариф** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  энергия | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  мощность | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| мощность потребителей, осуществляющих оплату услуг по передаче | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф, дифференцированный по трем зонам суток** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф, дифференцированный по двум зонам суток** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **III** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ НА ГЕНЕРАТОРНОМ НАПРЯЖЕНИИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **IV** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **2 328.049** | **2 118.366** | **-** | **134.639** | **75.044** |
| **Одноставочный тариф** | **638.863** | **429.180** | **-** | **134.639** | **75.044** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 206.939 | 61.396 | **-** | 70.499 | 75.044 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 431.924 | 367.784 | **-** | 64.140 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Трехставочный тариф**  | **1 689.186** | **1 689.186** | **-** | **-** | **-** |
|  энергия | 1 689.186 | 1 689.186 | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 1 689.186 | 1 689.186 |  |  |  |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  мощность | 2.463 | 2.463 | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 2.463 | 2.463 | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф, дифференцированный по трем зонам суток** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф, дифференцированный по двум зонам суток** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **V** | **ЗАО "ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VI** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VII** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VIII** | **ИТОГО** | **3 156.918** | **2 118.366** | **-** | **347.623** | **690.929** |

**Объем фактического полезного отпуска электроэнергии и мощности по группам потребителей**

**по ООО "Газпромэнерго"**

**за январь 2014 года**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|   | **Группы потребителей** | **Объемы потребления электрической энергии (тыс.кВтч) и мощности (МВт)** |
| **ИТОГО** | **ВН** | **CH-I** | **CH-II** | **HH** |
| **I** | **НАСЕЛЕНИЕ И ПРИРАВНЕННЫЕ К НЕМУ КАТЕГОРИИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ** | **188.981** | **-** | **-** | **10.660** | **178.321** |
| **НАСЕЛЕНИЕ всего** | **96.806** | **-** | **-** | **-** | **96.806** |
| **Городское население без электроплит** | **89.330** | **-** | **-** | **-** | **89.330** |
|  Одноставочный тариф | 80.780 | - | - | **-** | 80.780 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 8.550 | - | - | **-** | 8.550 |
|  Пиковая зона | 6.815 | - | - | **-** | 6.815 |
|  Ночная зона | 1.735 | - | - | **-** | 1.735 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | - | - | - | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | - | - | - | **-** | **-** |
|  Полупиковая зона | - | - | - | **-** | **-** |
|  Ночная зона | - | - | - | **-** | **-** |
| **Городское население с электроплитами**  | **7.476** | **-** | **-** | **-** | **7.476** |
|  Одноставочный тариф | 4.000 | - | - | **-** | 4.000 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток- | 3.476 |  - |  - | **-** | 3.476 |
|  П-иковая зона | 2.304 | **-** | **-** | **-** | 2.304 |
|  Ночная зона | 1.172 | **-** | **-** | **-** | 1.172 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Сельское население** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Одноставочный тариф | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **ПОТРЕБИТЕЛИ, ПРИРАНЕННЫЕ К НАСЕЛЕНИЮ всего** | **92.175** | **-** | **-** | **10.660** | **81.515** |
| **Тариф для городского населения без электроплит** | **92.175** | **-** | **-** | **10.660** | **81.515** |
|  Одноставочный тариф | 90.309 | **-** | **-** | 8.794 | 81.515 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 1.866 | **-** | **-** | 1.866 | **-** |
|  Пиковая зона | 1.230 | **-** | **-** | 1.230 | **-** |
|  Ночная зона | 0.636 | **-** | **-** | 0.636 | **-** |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф для городское населения с электроплитами** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф для сельского населения** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **II** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **419.418** | **110.632** | **-** | **277.313** | **31.473** |
| **Одноставочный тариф** | **419.418** | **110.632** | **-** | **277.313** | **31.473** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 399.956 | 110.632 | **-** | 257.851 | 31.473 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 19.462 | **-** | **-** | 19.462 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| одноставочный без ЧЧИМ | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Трехставочный тариф** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  энергия | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  мощность | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| мощность потребителей, осуществляющих оплату услуг по передаче | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф, дифференцированный по трем зонам суток** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф, дифференцированный по двум зонам суток** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **III** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ НА ГЕНЕРАТОРНОМ НАПРЯЖЕНИИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **IV** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **V** | **ЗАО "ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VI** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VII** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VIII** | **ИТОГО** | **608.399** | **110.632** | **-** | **287.973** | **209.794** |

**Объем фактического полезного отпуска электроэнергии и мощности по группам потребителей**

**по ООО "Микуньский ЛПУМГ"**

**за январь 2014 года**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|   | **Группы потребителей** | **Объемы потребления электрической энергии (тыс.кВтч) и мощности (МВт)** |
| **ИТОГО** | **ВН** | **CH-I** | **CH-II** | **HH** |
| **I** | **НАСЕЛЕНИЕ И ПРИРАВНЕННЫЕ К НЕМУ КАТЕГОРИИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **НАСЕЛЕНИЕ всего** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Городское население без электроплит** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Городское население с электроплитами**  | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Сельское население** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **ПОТРЕБИТЕЛИ, ПРИРАНЕННЫЕ К НАСЕЛЕНИЮ всего** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф для городского населения без электроплит** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф для городское населения с электроплитами** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф для сельского населения** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **II** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **520.679** | **-** | **-** | **520.679** | **-** |
| **Одноставочный тариф** | **520.679** | **-** | **-** | **520.679** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 43.586 | - | - | 43.586 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 477.093 | - | - | 477.093 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| одноставочный без ЧЧИМ | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Трехставочный тариф** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  энергия | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  мощность | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| мощность потребителей, осуществляющих оплату услуг по передаче | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф, дифференцированный по трем зонам суток** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф, дифференцированный по двум зонам суток** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **III** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ НА ГЕНЕРАТОРНОМ НАПРЯЖЕНИИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **IV** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VI** | **ЗАО "ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VII** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VII** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VIII** | **ИТОГО** | **520.679** | **-** | **-** | **520.679** | **-** |

**Объем фактического полезного отпуска электроэнергии и мощности по группам потребителей**

**по ООО "Синдорский ЛПУМГ"**

**за январь 2014 года**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|   | **Группы потребителей** | **Объемы потребления электрической энергии (тыс.кВтч) и мощности (МВт)** |
| **ИТОГО** | **ВН** | **CH-I** | **CH-II** | **HH** |
| **I** | **НАСЕЛЕНИЕ И ПРИРАВНЕННЫЕ К НЕМУ КАТЕГОРИИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **НАСЕЛЕНИЕ всего** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Городское население без электроплит** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Городское население с электроплитами**  | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Сельское население** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **ПОТРЕБИТЕЛИ, ПРИРАНЕННЫЕ К НАСЕЛЕНИЮ всего** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф для городского населения без электроплит** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф для городское населения с электроплитами** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф для сельского населения** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **II** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **38.458** | **-** | **-** | **34.728** | **3.730** |
| **Одноставочный тариф** | **38.458** | **-** | **-** | **34.728** | **3.730** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 11.669 | - | - | 7.939 | 3.730 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 26.789 | - | - | 26.789 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| одноставочный без ЧЧИМ | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Трехставочный тариф** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  энергия | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  мощность | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| мощность потребителей, осуществляющих оплату услуг по передаче | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф, дифференцированный по трем зонам суток** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф, дифференцированный по двум зонам суток** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **III** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ НА ГЕНЕРАТОРНОМ НАПРЯЖЕНИИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **IV** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VI** | **ЗАО "ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VII** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VII** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VIII** | **ИТОГО** | **38.458** | **-** | **-** | **34.728** | **3.730** |

|  |
| --- |
| **ПРОДАЖА ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРИИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ****в январе 2014 года** |
| **Территориальная сетевая компания** | **Электроэнергия, тыс. кВтч** |
| ОАО "Российские железные дороги" | 1 192.120 |
| ООО "Энерготрейд" | 4 726.132 |
| ООО "Газпром энерго" | 106.431 |
| ФГУП "Комиавиатранс" | 5.603 |
| ОАО "МРСК Северо-Запада" | 69 246.004 |
| ООО "Республиканская сетевая компания" | 5 281.505 |
| **ИТОГО** | **80 557.795** |
|  |
|  |
|  |