**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 декабре 2013 года**

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

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

**за декабрь 2013 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** | **71 037.899** | **-** | **-** | **5 205.260** | **65 832.639** |
| **НАСЕЛЕНИЕ всего** | **60 328.408** | **-** | **-** | **-** | **60 328.408** |
| **Городское население без электроплит** | **26 551.812** | **-** | **-** | **-** | **26 551.812** |
| Одноставочный тариф | 22 106.663 | **-** | **-** | **-** | 22 106.663 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 4 261.520 | **-** | **-** | **-** | 4 261.520 |
| Пиковая зона | 3 193.083 | **-** | **-** | **-** | 3 193.083 |
| Ночная зона | 1 068.437 | **-** | **-** | **-** | 1 068.437 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 183.629 | **-** | **-** | **-** | 183.629 |
| Пиковая зона | 37.924 | **-** | **-** | **-** | 37.924 |
| Полупиковая зона | 93.494 | **-** | **-** | **-** | 93.494 |
| Ночная зона | 52.211 | **-** | **-** | **-** | 52.211 |
| **Городское население с электроплитами** | **17 548.059** | **-** | **-** | **-** | **17 548.059** |
| Одноставочный тариф | 15 266.501 | **-** | **-** | **-** | 15 266.501 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 2 125.054 | **-** | **-** | **-** | 2 125.054 |
| Пиковая зона | 1 574.746 | **-** | **-** | **-** | 1 574.746 |
| Ночная зона | 550.308 | **-** | **-** | **-** | 550.308 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 156.504 | **-** | **-** | **-** | 156.504 |
| Пиковая зона | 26.702 | **-** | **-** | **-** | 26.702 |
| Полупиковая зона | 92.071 | **-** | **-** | **-** | 92.071 |
| Ночная зона | 37.731 | **-** | **-** | **-** | 37.731 |
| **Сельское население** | **16 228.537** | **-** | **-** | **-** | **16 228.537** |
| Одноставочный тариф | 10 984.144 | **-** | **-** | **-** | 10 984.144 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 5 139.015 | **-** | **-** | **-** | 5 139.015 |
| Пиковая зона | 3 423.175 | **-** | **-** | **-** | 3 423.175 |
| Ночная зона | 1 715.840 | **-** | **-** | **-** | 1 715.840 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 105.378 | **-** | **-** | **-** | 105.378 |
| Пиковая зона | 22.124 | **-** | **-** | **-** | 22.124 |
| Полупиковая зона | 48.124 | **-** | **-** | **-** | 48.124 |
| Ночная зона | 35.130 | **-** | **-** | **-** | 35.130 |
| **ПОТРЕБИТЕЛИ, ПРИРАНЕННЫЕ К НАСЕЛЕНИЮ всего** | **10 709.491** | **-** | **-** | **5 205.260** | **5 504.231** |
| **По тарифам для городского населения без электроплит** | **4 671.173** | **-** | **-** | **2 486.544** | **2 184.629** |
| Одноставочный тариф | 3 544.626 | **-** | **-** | 1 703.627 | 1 840.999 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 1 030.396 | **-** | **-** | 779.820 | 250.576 |
| Пиковая зона | 787.817 | **-** | **-** | 601.529 | 186.288 |
| Ночная зона | 242.579 | **-** | **-** | 178.291 | 64.288 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 96.151 | **-** | **-** | 3.097 | 93.054 |
| Пиковая зона | 17.136 | **-** | **-** | 1.125 | 16.011 |
| Полупиковая зона | 55.849 | **-** | **-** | 1.200 | 54.649 |
| Ночная зона | 23.166 | **-** | **-** | 0.772 | 22.394 |
| **По тарифам для городского населения с электроплитами** | **4 507.469** | **-** | **-** | **1 698.627** | **2 808.842** |
| Одноставочный тариф | 2 400.724 | **-** | **-** | 609.077 | 1 791.647 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 1 751.428 | **-** | **-** | 1 069.924 | 681.504 |
| Пиковая зона | 1 353.936 | **-** | **-** | 827.702 | 526.234 |
| Ночная зона | 397.492 | **-** | **-** | 242.222 | 155.270 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 355.317 | **-** | **-** | 19.626 | 335.691 |
| Пиковая зона | 59.021 | **-** | **-** | 4.398 | 54.623 |
| Полупиковая зона | 202.761 | **-** | **-** | 8.584 | 194.177 |
| Ночная зона | 93.535 | **-** | **-** | 6.644 | 86.891 |
| **По тарифам для сельского населения** | **1 530.849** | **-** | **-** | **1 020.089** | **510.760** |
| Одноставочный тариф | 1 349.365 | **-** | **-** | 906.743 | 442.622 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 179.804 | **-** | **-** | 113.346 | 66.458 |
| Пиковая зона | 136.316 | **-** | **-** | 85.052 | 51.264 |
| Ночная зона | 43.488 | **-** | **-** | 28.294 | 15.194 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 1.680 | **-** | **-** | **-** | 1.680 |
| Пиковая зона | 0.640 | **-** | **-** | **-** | 0.640 |
| Полупиковая зона | 0.320 | **-** | **-** | **-** | 0.320 |
| Ночная зона | 0.720 | **-** | **-** | **-** | 0.720 |
| **II** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **134 266.517** | **10 974.960** | **19 075.898** | **66 860.618** | **37 355.041** |
| **Одноставочный тариф** | **102 643.531** | **3 403.492** | **5 116.083** | **57 045.594** | **37 078.362** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 62 797.833 | 302.571 | 565.878 | 29 495.159 | 32 434.225 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 39 845.698 | 3 100.921 | 4 550.205 | 27 550.435 | 4 644.137 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Трехставочный тариф** | **31 183.023** | **7 571.468** | **13 959.815** | **9 620.690** | **31.050** |
| **энергия** | **31 183.023** | **7 571.468** | **13 959.815** | **9 620.690** | **31.050** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 18.371 | - | - | 6.718 | 11.653 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 30 462.063 | 7 571.468 | 13 257.226 | 9 613.972 | 19.397 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | 702.589 | - | 702.589 | - | - |
| **мощность** | **45.167** | **11.027** | **19.564** | **14.534** | **0.042** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0.027 | - | - | 0.011 | 0.016 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 44.181 | 11.027 | 18.605 | 14.523 | 0.026 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | 0.959 | - | 0.959 | 0.000 | 0.000 |
| **мощность потребителей, осуществляющих оплату услуг по передаче** | **49.035** | **12.178** | **20.345** | **16.469** | **0.043** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0.028 | - | - | 0.011 | 0.017 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 47.982 | 12.178 | 19.320 | 16.458 | 0.026 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | 1.025 | - | 1.025 | - | - |
| **Тариф, дифференцированный по трем зонам суток** | **182.711** | - | - | **132.511** | **50.200** |
| Ночная зона | 58.802 | - | - | 45.620 | 13.182 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 32.063 | - | - | 18.881 | 13.182 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 26.739 | - | - | 26.739 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| Полупиковая зона | 100.578 | - | - | 71.686 | 28.892 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 66.972 | - | - | 38.080 | 28.892 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 33.606 | - | - | 33.606 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| Пиковая зона | 23.331 | - | - | 15.205 | 8.126 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 16.491 | - | - | 8.365 | 8.126 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 6.840 | - | - | 6.840 | - |
| 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** | **257.252** | - | - | **61.823** | **195.429** |
| Ночная зона | 94.813 | - | - | 20.018 | 74.795 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 75.521 | - | - | 7.126 | 68.395 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 19.292 | - | - | 12.892 | 6.400 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| Пиковая зона | 162.439 | - | - | 41.805 | 120.634 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 111.928 | - | - | 3.944 | 107.984 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 50.511 | - | - | 37.861 | 12.650 |
| 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** | **340.183** | **324.912** | **-** | **13.880** | **1.391** |
| **Одноставочный тариф** | **340.183** | **324.912** | **-** | **13.880** | **1.391** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 68.000 | 52.729 | - | 13.880 | 1.391 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 272.183 | 272.183 | - | - | - |
| 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** | **41 145.934** | **27 662.274** | **7 958.562** | **4 933.256** | **591.842** |
| **Одноставочный тариф** | **6 719.075** | **472.394** | **786.089** | **4 901.159** | **559.433** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 2 392.810 | 133.559 | 129.203 | 1 630.816 | 499.232 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 4 326.265 | 338.835 | 656.886 | 3 270.343 | 60.201 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| **Трехставочный тариф** | **34 362.353** | **27 189.880** | **7 172.473** | - | - |
| энергия | 34 362.353 | 27 189.880 | 7 172.473 | - | - |
| 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 | 13 218.673 | 9 743.489 | 3 475.184 | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | 21 143.680 | 17 446.391 | 3 697.289 | - | - |
| мощность | 45.915 | 36.324 | 9.591 | - | - |
| 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 | 17.422 | 12.723 | 4.699 | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | 28.493 | 23.601 | 4.892 | - | - |
| **Тариф, дифференцированный по трем зонам суток** | **64.506** | - | - | **32.097** | **32.409** |
| Ночная зона | 17.054 | - | - | 8.467 | 8.587 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 17.054 | - | - | 8.467 | 8.587 |
| 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 | 37.377 | - | - | 18.324 | 19.053 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 37.377 |  |  | 18.324 | 19.053 |
| 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 | 10.075 | - | - | 5.306 | 4.769 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 10.075 | - | - | 5.306 | 4.769 |
| 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** | **57 833.056** | **40 866.252** | **11 862.268** | **4 581.979** | **522.557** |
| **Одноставочный тариф** | 2 899.502 | 184.728 | 95.357 | 2 431.119 | 188.298 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 848.966 | - | 38.308 | 622.360 | 188.298 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 2 050.536 | 184.728 | 57.049 | 1 808.759 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| **Население** | **338.499** | **-** | **-** | **4.240** | **334.259** |
| **Трехставочный тариф** | **54 595.055** | **40 681.524** | **11 766.911** | **2 146.620** |  |
| энергия | 54 595.055 | 40 681.524 | 11 766.911 | 2 146.620 |  |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 73.538 | - | - | 73.538 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 23 022.296 | 11 255.385 | 11 766.911 | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | 31 499.221 | 29 426.139 | - | 2 073.082 | - |
| мощность | 74.362 | 55.241 | 16.136 | 2.985 |  |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 0.106 | - | - | 0.106 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 31.616 | 15.480 | 16.136 |  | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | 42.640 | 39.761 | - | 2.879 | - |
| **VI** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **119.856** | - | - | **66.516** | **53.340** |
| **Одноставочный тариф** | 119.856 | - | - | 66.516 | 53.340 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 104.889 | - | - | 55.164 | 49.725 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 14.967 | - | - | 11.352 | 3.615 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| **VII** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | - | - | - | - | - |
| **VIII** | **ИТОГО** | **304 743.445** | **79 828.398** | **38 896.728** | **81 661.509** | **104 356.810** |

**Ошибка! Связь недопустима.**

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

**по ООО "Республиканская сетевая компания"**

**за декабрь 2013 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** | **5 881.893** | **-** | **-** | **553.441** | **5 328.452** |
| **НАСЕЛЕНИЕ всего** | **4 311.902** | **-** | **-** | **-** | **4 311.902** |
| **Городское население без электроплит** | **3 182.236** | **-** | **-** | **-** | **3 182.236** |
| Одноставочный тариф | 2 603.532 | **-** | **-** | **-** | 2 603.532 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 536.837 | **-** | **-** | **-** | 536.837 |
| Пиковая зона | 407.176 | **-** | **-** | **-** | 407.176 |
| Ночная зона | 129.661 | **-** | **-** | **-** | 129.661 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 41.867 | **-** | **-** | **-** | 41.867 |
| Пиковая зона | 5.588 | **-** | **-** | **-** | 5.588 |
| Полупиковая зона | 25.071 | **-** | **-** | **-** | 25.071 |
| Ночная зона | 11.208 | **-** | **-** | **-** | 11.208 |
| **Городское население с электроплитами** | **604.775** | **-** | **-** | **-** | **604.775** |
| Одноставочный тариф | 434.580 | **-** | **-** | **-** | 434.580 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 165.456 | **-** | **-** | **-** | 165.456 |
| Пиковая зона | 120.804 | **-** | **-** | **-** | 120.804 |
| Ночная зона | 44.652 | **-** | **-** | **-** | 44.652 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 4.739 | **-** | **-** | **-** | 4.739 |
| Пиковая зона | 0.800 | **-** | **-** | **-** | 0.800 |
| Полупиковая зона | 2.858 | **-** | **-** | **-** | 2.858 |
| Ночная зона | 1.081 | **-** | **-** | **-** | 1.081 |
| **Сельское население** | **524.891** | **-** | **-** | **-** | **524.891** |
| Одноставочный тариф | 477.054 | **-** | **-** | **-** | 477.054 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 47.837 | **-** | **-** | **-** | 47.837 |
| Пиковая зона | 31.889 | **-** | **-** | **-** | 31.889 |
| Ночная зона | 15.948 | **-** | **-** | **-** | 15.948 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **ПОТРЕБИТЕЛИ, ПРИРАНЕННЫЕ К НАСЕЛЕНИЮ всего** | **1 569.991** | **-** | **-** | **553.441** | **1 016.550** |
| **Тариф для городского населения без электроплит** | **860.976** | **-** | **-** | **323.984** | **536.992** |
| Одноставочный тариф | 553.296 | **-** | **-** | 184.703 | 368.593 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 307.680 | **-** | **-** | 139.281 | 168.399 |
| Пиковая зона | 249.798 |  |  | 113.885 | 135.913 |
| Ночная зона | 57.882 |  |  | 25.396 | 32.486 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф для городское населения с электроплитами** | **562.916** | **-** | **-** | **112.696** | **450.220** |
| Одноставочный тариф | 220.874 | **-** | **-** | 3.155 | 217.719 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 196.319 | **-** | **-** | 109.541 | 86.778 |
| Пиковая зона | 150.322 | **-** | **-** | 84.616 | 65.706 |
| Ночная зона | 45.997 | **-** | **-** | 24.925 | 21.072 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 145.723 | **-** | **-** | **-** | 145.723 |
| Пиковая зона | 23.340 | **-** | **-** | **-** | 23.340 |
| Полупиковая зона | 84.350 | **-** | **-** | **-** | 84.350 |
| Ночная зона | 38.033 | **-** | **-** | **-** | 38.033 |
| **Тариф для сельского населения** | **146.099** | **-** | **-** | **116.761** | **29.338** |
| Одноставочный тариф | 146.095 | **-** | **-** | 116.761 | 29.334 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 0.004 | **-** | **-** | **-** | 0.004 |
| Пиковая зона | 0.002 | **-** | **-** | **-** | 0.002 |
| Ночная зона | 0.002 | **-** | **-** | **-** | 0.002 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **II** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **7 737.339** | **11.109** | **74.260** | **5 363.898** | **2 288.072** |
| **Одноставочный тариф** | **6 994.025** | **11.109** | **0.000** | **4 694.844** | **2 288.072** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 4 076.684 | 11.109 |  | 2 228.543 | 1 837.032 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 2 917.341 |  |  | 2 466.301 | 451.040 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| одноставочный без ЧЧИМ | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Трехставочный тариф** | **707.394** |  | **74.260** | **633.134** |  |
| **энергия** | **707.394** |  | **74.260** | **633.134** |  |
| 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 | 707.394 | - | 74.260 | 633.134 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **мощность** | **1.444** |  | **0.563** | **0.881** |  |
| 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 | 1.444 | - | 0.563 | 0.881 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **мощность потребителей, осуществляющих оплату услуг по передаче** | **1.615** |  | **0.563** | **1.052** | **-** |
| 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 | 1.615 | - | 0.563 | 1.052 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| **Тариф, дифференцированный по трем зонам суток** | **35.920** | **-** | **-** | **35.920** | **-** |
| Ночная зона | 12.480 | - | - | 12.480 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 12.480 | - | - | 12.480 | - |
| 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 | 19.320 |  |  | 19.320 |  |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 19.320 |  |  | 19.320 |  |
| 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 | - | - | - | - | - |
| Пиковая зона | 4.120 | - | - | 4.120 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 4.120 | - | - | 4.120 | - |
| 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** | **757.631** | **757.631** | - | - | - |
| **Одноставочный тариф** |  |  | - | - | - |
| **Трехставочный тариф** | **757.631** | **757.631** | - | - | - |
| энергия | 757.631 | 757.631 | - | - | - |
| 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 | 757.631 | 757.631 | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| мощность | 1.036 | 1.036 | - | - | - |
| 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 | 1.036 | 1.036 | - | - | - |
| 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 | - | - | - | - | - |
| **VI** | **ЗАО "ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **33 606.863** | - | - | **33 595.956** | **10.907** |
| **Одноставочный тариф** | 69.518 | - | - | 58.611 | 10.907 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 10.907 | - | - | - | 10.907 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 58.611 | - | - | 58.611 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| **Трехставочный тариф** | **33 537.345** | - | - | **33 537.345** |  |
| энергия | 33 537.345 | - | - | 33 537.345 |  |
| 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 | 21 983.733 | - | - | 21 983.733 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | 11 553.612 | - | - | 11 553.612 | - |
| мощность | 45.076 | - | - | 45.076 |  |
| 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 | 29.437 | - | - | 29.437 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | 15.639 | - | - | 15.639 | - |
| **VII** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | - | - | - | - | - |
| **VII** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | - | - | - | - | - |
| **VIII** | **ИТОГО** | **47 983.726** | **768.740** | **74.260** | **39 513.295** | **7 627.431** |

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

**по ООО "Энерготрейд"**

**за декабрь 2013 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** | **2 031.285** | **-** | **15.838** | **570.233** | **1 445.214** |
| **НАСЕЛЕНИЕ всего** | **1 182.209** | **-** | **-** | **-** | **1 182.209** |
| **Городское население без электроплит** | **215.516** | **-** | **-** | **-** | **215.516** |
| Одноставочный тариф | 110.440 | **-** | **-** | **-** | 110.440 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 103.803 | **-** | **-** | **-** | 103.803 |
| Пиковая зона | 83.191 | **-** | **-** | **-** | 83.191 |
| Ночная зона | 20.612 | **-** | **-** | **-** | 20.612 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 1.273 | **-** | **-** | **-** | 1.273 |
| Пиковая зона | 0.287 | **-** | **-** | **-** | 0.287 |
| Полупиковая зона | 0.553 | **-** | **-** | **-** | 0.553 |
| Ночная зона | 0.433 | **-** | **-** | **-** | 0.433 |
| **Городское население с электроплитами** | **97.493** | **-** | **-** | **-** | **97.493** |
| Одноставочный тариф | 54.174 | **-** | **-** | **-** | 54.174 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 43.319 | **-** | **-** | **-** | 43.319 |
| Пиковая зона | 32.472 | **-** | **-** | **-** | 32.472 |
| Ночная зона | 10.847 | **-** | **-** | **-** | 10.847 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Сельское население** | **869.200** | **-** | **-** | **-** | **869.200** |
| Одноставочный тариф | 728.257 | **-** | **-** | **-** | 728.257 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 140.943 | **-** | **-** | **-** | 140.943 |
| Пиковая зона | 97.726 | **-** | **-** | **-** | 97.726 |
| Ночная зона | 43.217 | **-** | **-** | **-** | 43.217 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **ПОТРЕБИТЕЛИ, ПРИРАНЕННЫЕ К НАСЕЛЕНИЮ всего** | **849.076** | **-** | **15.838** | **570.233** | **263.005** |
| **Тариф для городского населения без электроплит** | **282.432** | **-** | **-** | **227.366** | **55.066** |
| Одноставочный тариф | 152.772 | **-** | **-** | 131.376 | 21.396 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 115.510 | **-** | **-** | 81.840 | 33.670 |
| Пиковая зона | 82.306 | **-** | **-** | 56.150 | 26.156 |
| Ночная зона | 33.204 | **-** | **-** | 25.690 | 7.514 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 14.150 | **-** | **-** | 14.150 | **-** |
| Пиковая зона | 1.760 | **-** | **-** | 1.760 | **-** |
| Полупиковая зона | 7.538 | **-** | **-** | 7.538 | **-** |
| Ночная зона | 4.852 | **-** | **-** | 4.852 | **-** |
| **Тариф для городское населения с электроплитами** | **415.639** | **-** | **15.838** | **225.475** | **174.326** |
| Одноставочный тариф | 71.107 | **-** | 15.838 | 24.533 | 30.736 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 276.163 | **-** | **-** | 132.573 | 143.590 |
| Пиковая зона | 223.609 | **-** | **-** | 111.615 | 111.994 |
| Ночная зона | 52.554 | **-** | **-** | 20.958 | 31.596 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 68.369 | **-** | **-** | 68.369 | **-** |
| Пиковая зона | 8.480 | **-** | **-** | 8.480 | **-** |
| Полупиковая зона | 33.760 | **-** | **-** | 33.760 | **-** |
| Ночная зона | 26.129 | **-** | **-** | 26.129 | **-** |
| **Тариф для сельского населения** | **151.005** | **-** | **-** | **117.392** | **33.613** |
| Одноставочный тариф | 133.725 | **-** | **-** | 117.392 | 16.333 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 17.280 | **-** | **-** | **-** | 17.280 |
| Пиковая зона | 11.880 | **-** | **-** | **-** | 11.880 |
| Ночная зона | 5.400 | **-** | **-** | **-** | 5.400 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **II** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **11 076.453** | **432.354** | **379.763** | **6 128.968** | **4 135.368** |
| **Одноставочный тариф** | **9 308.108** | **88.735** | **379.763** | **4 704.779** | **4 134.831** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 3 573.019 | 88.735 |  | 1 248.818 | 2 235.466 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 5 735.089 |  | 379.763 | 3 455.961 | 1 899.365 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| одноставочный без ЧЧИМ | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Трехставочный тариф** | **1 738.766** | **343.619** |  | **1 395.147** |  |
| **энергия** | **1 738.766** | **343.619** |  | **1 395.147** |  |
| 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 | 1 738.766 | 343.619 | **-** | 1 395.147 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **мощность** | **2.889** | **0.850** | **-** | **2.039** | **-** |
| 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 | 2.889 | 0.850 | **-** | 2.039 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **мощность потребителей, осуществляющих оплату услуг по передаче** | **3.310** | **0.850** | **-** | **2.460** | **-** |
| 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 | 3.310 | 0.850 | **-** | 2.460 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф, дифференцированный по трем зонам суток** | **28.437** | **-** | **-** | **27.900** | **0.537** |
| Ночная зона | 13.037 | **-** | **-** | 12.720 | 0.317 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 13.037 | **-** | **-** | 12.720 | 0.317 |
| 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 | 12.987 | **-** | **-** | 12.780 | 0.207 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 12.987 | **-** | **-** | 12.780 | 0.207 |
| 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 | 2.413 | **-** | **-** | 2.400 | 0.013 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 2.413 | **-** | **-** | 2.400 | 0.013 |
| 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** | **1.142** |  |  | **1.142** | **-** |
| Ночная зона | 0.758 |  |  | 0.758 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0.758 |  |  | 0.758 | **-** |
| 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 | 0.384 | **-** | **-** | 0.384 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0.384 | **-** | **-** | 0.384 | **-** |
| 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 | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **III** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ НА ГЕНЕРАТОРНОМ НАПРЯЖЕНИИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **IV** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **17.189** | **-** | **-** | **-** | **17.189** |
| **Одноставочный тариф** | **17.189** | **-** | **-** | **-** | **17.189** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 17.189 | **-** | **-** | **-** | 17.189 |
| 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 | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VI** | **ЗАО "ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **52 965.112** | **-** | **-** | **52 951.825** | **13.287** |
| **Одноставочный тариф** | 161.039 | **-** | **-** | 147.752 | 13.287 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 42.620 | **-** | **-** | 32.453 | 10.167 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 118.419 | **-** | **-** | 115.299 | 3.120 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Население** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Трехставочный тариф** | **52 804.073** | **-** | **-** | **52 804.073** | **-** |
| энергия | 52 804.073 | **-** | **-** | 52 804.073 | **-** |
| 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 | 52 804.073 | **-** | **-** | 52 804.073 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт |  | **-** | **-** | - | **-** |
| мощность | 72.031 | **-** | **-** | 72.031 | **-** |
| 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 | 72.031 | **-** | **-** | 72.031 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VII** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VII** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VIII** | **ИТОГО** | **66 090.039** | **432.354** | **395.601** | **59 651.026** | **5 611.058** |

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

**по ОАО "Оборонэнерго"**

**за декабрь 2013 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** | **33.920** | **-** | **-** | **33.920** | **-** |
| **НАСЕЛЕНИЕ всего** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Городское население без электроплит** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Городское население с электроплитами** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Сельское население** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **ПОТРЕБИТЕЛИ, ПРИРАНЕННЫЕ К НАСЕЛЕНИЮ всего** | **33.920** | **-** | **-** | **33.920** | **-** |
| **Тариф для городского населения без электроплит** | **33.920** | **-** | **-** | **33.920** | **-** |
| Одноставочный тариф | 33.920 | - | - | 33.920 | **-** |
| 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** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Одноставочный тариф | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 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** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **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** | **1 015.340** | **-** | **270.887** | **744.453** | **-** |
| **Одноставочный тариф** | 1 015.340 | **-** | 270.887 | 744.453 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 194.466 | **-** | **-** | 194.466 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 792.959 | **-** | 270.887 | 522.072 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Потери | 27.915 | **-** | **-** | 27.915 | **-** |
| **VIII** | **ИТОГО** | **1 049.260** | **-** | **270.887** | **778.373** | **-** |

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

**по ОАО "РЖД"**

**за декабрь 2013 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** | **375.511** | **-** | **-** | **-** | **375.511** |
| **НАСЕЛЕНИЕ всего** | **339.591** | **-** | **-** | **-** | **339.591** |
| **Городское население без электроплит** | **4.239** | **-** | **-** | **-** | **4.239** |
| Одноставочный тариф | 4.141 | - | **-** | **-** | 4.141 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 0.098 | - | **-** | **-** | 0.098 |
| Пиковая зона | 0.079 | - | **-** | **-** | 0.079 |
| Ночная зона | 0.019 | **-** | **-** | **-** | 0.019 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Городское население с электроплитами** | **137.078** | **-** | **-** | **-** | **137.078** |
| Одноставочный тариф | 130.248 | **-** | **-** | **-** | 130.248 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 6.586 | **-** | **-** | **-** | 6.586 |
| Пиковая зона | 4.947 | **-** | **-** | **-** | 4.947 |
| Ночная зона | 1.639 | **-** | **-** | **-** | 1.639 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 0.244 | **-** | **-** | **-** | 0.244 |
| Пиковая зона | 0.032 | **-** | **-** | **-** | 0.032 |
| Полупиковая зона | 0.138 | **-** | **-** | **-** | 0.138 |
| Ночная зона | 0.074 | **-** | **-** | **-** | 0.074 |
| **Сельское население** | **198.274** | **-** | **-** | **-** | **198.274** |
| Одноставочный тариф | 158.622 | **-** | **-** | **-** | 158.622 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 39.652 | **-** | **-** | **-** | 39.652 |
| Пиковая зона | 27.130 | **-** | **-** | **-** | 27.130 |
| Ночная зона | 12.522 | **-** | **-** | **-** | 12.522 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **ПОТРЕБИТЕЛИ, ПРИРАНЕННЫЕ К НАСЕЛЕНИЮ всего** | **35.920** | **-** | **-** | **-** | **35.920** |
| **Тариф для городского населения без электроплит** | **2.380** | **-** | **-** | **-** | **2.380** |
| Одноставочный тариф | 2.380 | **-** | **-** | **-** | 2.380 |
| 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** | **33.540** | **-** | **-** | **-** | **33.540** |
| Одноставочный тариф | 33.540 | **-** | **-** | **-** | 33.540 |
| 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** | **534.752** | **-** | **-** | **243.252** | **291.500** |
| **Одноставочный тариф** | **534.752** | **-** | **-** | **243.252** | **291.500** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 504.672 | **-** | **-** | 243.252 | 261.420 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 30.080 | **-** | **-** |  | 30.080 |
| 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** | **2 079.797** | **1 893.286** | **-** | **106.240** | **80.271** |
| **Одноставочный тариф** | **442.843** | **256.332** | **-** | **106.240** | **80.271** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 174.667 | 43.776 | **-** | 50.620 | 80.271 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 268.176 | 212.556 | **-** | 55.620 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Трехставочный тариф** | **1 636.954** | **1 636.954** | **-** | **-** | **-** |
| энергия | 1 636.954 | 1 636.954 | **-** | **-** | **-** |
| 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 | 1 636.954 | 1 636.954 | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| мощность | 2.373 | 2.373 | **-** | **-** | **-** |
| 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 | 2.373 | 2.373 | **-** | **-** | **-** |
| 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 | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VI** | **ЗАО "ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VII** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VII** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VIII** | **ИТОГО** | **2 990.060** | **1 893.286** | **-** | **349.492** | **747.282** |

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

**по ООО "Газпромэнерго"**

**за декабрь 2013 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** | **189.596** | **-** | **-** | **16.231** | **173.365** |
| **НАСЕЛЕНИЕ всего** | **171.320** | **-** | **-** | **-** | **171.320** |
| **Городское население без электроплит** | **165.325** | **-** | **-** | **-** | **165.325** |
| Одноставочный тариф | 159.086 | **-** | **-** | **-** | 159.086 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 6.239 | **-** | **-** | **-** | 6.239 |
| Пиковая зона | 5.082 | **-** | **-** | **-** | 5.082 |
| Ночная зона | 1.157 | **-** | **-** | **-** | 1.157 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Городское население с электроплитами** | **5.995** | **-** | **-** | **-** | **5.995** |
| Одноставочный тариф | 2.989 | **-** | **-** | **-** | 2.989 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 3.006 | **-** | **-** | **-** | 3.006 |
| Пиковая зона | 2.009 | **-** | **-** | **-** | 2.009 |
| Ночная зона | 0.997 | **-** | **-** | **-** | 0.997 |
| 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** | **18.276** | **-** | **-** | **16.231** | **2.045** |
| **Тариф для городского населения без электроплит** | **18.276** | **-** | **-** | **16.231** | **2.045** |
| Одноставочный тариф | 15.429 | **-** | **-** | 13.384 | 2.045 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 2.847 | **-** | **-** | 2.847 | **-** |
| Пиковая зона | 1.844 | **-** | **-** | 1.844 | **-** |
| Ночная зона | 1.003 | **-** | **-** | 1.003 | **-** |
| 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** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Одноставочный тариф | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 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** | **412.275** | **104.355** | **0.000** | **280.054** | **27.866** |
| **Одноставочный тариф** | **412.275** | **104.355** | **0.000** | **280.054** | **27.866** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 391.619 | 104.355 | **-** | 259.398 | 27.866 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 20.656 | **-** | **-** | 20.656 | **-** |
| 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 | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 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** | **601.871** | **104.355** | **0.000** | **296.285** | **201.231** |

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

**по ООО "Микуньский ЛПУМГ"**

**за декабрь 2013 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** | **416.752** | **-** | **-** | **416.752** | **-** |
| **Одноставочный тариф** | **416.752** | **-** | **-** | **416.752** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 57.875 | **-** | **-** | 57.875 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 358.877 | **-** | **-** | 358.877 | **-** |
| 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** | **416.752** | **-** | **-** | **416.752** | **-** |

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

**по ООО "Синдорский ЛПУМГ"**

**за декабрь 2013 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** | **67.522** | **-** | **-** | **63.792** | **3.730** |
| **Одноставочный тариф** | **67.522** | **-** | **-** | **63.792** | **3.730** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 10.164 | **-** | **-** | 6.434 | 3.730 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 57.358 | **-** | **-** | 57.358 | **-** |
| 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** | **67.522** | **-** | **-** | **63.792** | **3.730** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ПРОДАЖА ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРИИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ**  **в декабре 2013 года**   |  |  | | --- | --- | | **Территориальная сетевая компания** | **Электроэнергия, тыс. кВтч** | | ОАО "Российские железные дороги" | 1 015.621 | | ООО "Энерготрейд" | 4 669.727 | | ООО "Газпром энерго" | 94.185 | | ФГУП "Комиавиатранс" | 14.302 | | ОАО "МРСК Северо-Запада" | 79 261.676 | | ООО "Республиканская сетевая компания" | 5 056.912 | | **ИТОГО** | **90 112.423** | | |
|  | |
|  |
|  |