**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 августе 2014 года**

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

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

**за август 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** | **66 492.712** | **-** | **-** | **4 264.510** | **62 228.202** |
| **НАСЕЛЕНИЕ всего** | **56 518.596** | **-** | **-** | **-** | **56 518.596** |
| **Городское население без электроплит** | **22 502.764** | **-** | **-** | **-** | **22 502.764** |
| Одноставочный тариф | 18 741.066 | **-** | **-** | **-** | 18 741.066 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 3 631.756 | **-** | **-** | **-** | 3 631.756 |
| Пиковая зона | 2 625.703 | **-** | **-** | **-** | 2 625.703 |
| Ночная зона | 1 006.053 | **-** | **-** | **-** | 1 006.053 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 129.942 | **-** | **-** | **-** | 129.942 |
| Пиковая зона | 33.492 | **-** | **-** | **-** | 33.492 |
| Полупиковая зона | 53.050 | **-** | **-** | **-** | 53.050 |
| Ночная зона | 43.400 | **-** | **-** | **-** | 43.400 |
| **Городское население с электроплитами и сельское население** | **20 179.723** | **-** | **-** | **-** | **20 179.723** |
| Одноставочный тариф | 18 148.560 | **-** | **-** | **-** | 18 148.560 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 1 836.705 | **-** | **-** | **-** | 1 836.705 |
| Пиковая зона | 1 366.797 | **-** | **-** | **-** | 1 366.797 |
| Ночная зона | 469.908 | **-** | **-** | **-** | 469.908 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 194.458 | **-** | **-** | **-** | 194.458 |
| Пиковая зона | 49.111 | **-** | **-** | **-** | 49.111 |
| Полупиковая зона | 87.962 | **-** | **-** | **-** | 87.962 |
| Ночная зона | 57.385 | **-** | **-** | **-** | 57.385 |
| **Городское население с электроплитами и сельское население** | **13 836.109** | **-** | **-** | **-** | **13 836.109** |
| Одноставочный тариф | 10 213.567 | **-** | **-** | **-** | 10 213.567 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 3 541.726 | **-** | **-** | **-** | 3 541.726 |
| Пиковая зона | 2 547.621 | **-** | **-** | **-** | 2 547.621 |
| Ночная зона | 994.105 | **-** | **-** | **-** | 994.105 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 80.816 | **-** | **-** | **-** | 80.816 |
| Пиковая зона | 18.856 | **-** | **-** | **-** | 18.856 |
| Полупиковая зона | 36.882 | **-** | **-** | **-** | 36.882 |
| Ночная зона | 25.078 | **-** | **-** | **-** | 25.078 |
| **ПОТРЕБИТЕЛИ, ПРИРАНЕННЫЕ К НАСЕЛЕНИЮ всего** | **9 974.116** | **-** | **-** | **4 264.510** | **5 709.606** |
| **По тарифам для городского населения без электроплит** | **4 283.354** | **-** | **-** | **2 332.297** | **1 951.057** |
| Одноставочный тариф | 3 168.910 | **-** | **-** | 1 515.016 | 1 653.894 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 1 079.209 | **-** | **-** | 817.281 | 261.928 |
| Пиковая зона | 742.109 | **-** | **-** | 547.655 | 194.454 |
| Ночная зона | 337.100 | **-** | **-** | 269.626 | 67.474 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 35.235 | **-** | **-** | **-** | 35.235 |
| Пиковая зона | 10.534 | **-** | **-** | **-** | 10.534 |
| Полупиковая зона | 18.791 | **-** | **-** | **-** | 18.791 |
| Ночная зона | 5.910 | **-** | **-** | **-** | 5.910 |
| **По тарифам для городского населения с электроплитами** | **4 714.528** | **-** | **-** | **1 157.916** | **3 556.612** |
| Одноставочный тариф | 3 295.910 | **-** | **-** | 386.985 | 2 908.925 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 1 229.209 | **-** | **-** | 751.545 | 477.664 |
| Пиковая зона | 933.179 | **-** | **-** | 572.844 | 360.335 |
| Ночная зона | 296.030 | **-** | **-** | 178.701 | 117.329 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 189.409 | **-** | **-** | 19.386 | 170.023 |
| Пиковая зона | 50.327 | **-** | **-** | 5.012 | 45.315 |
| Полупиковая зона | 88.548 | **-** | **-** | 6.330 | 82.218 |
| Ночная зона | 50.534 | **-** | **-** | 8.044 | 42.490 |
| **По тарифам для сельского населения** | **976.234** | **-** | **-** | **774.297** | **201.937** |
| Одноставочный тариф | 753.835 | **-** | **-** | 569.538 | 184.297 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 218.899 | **-** | **-** | 204.759 | 14.140 |
| Пиковая зона | 163.284 | **-** | **-** | 152.279 | 11.005 |
| Ночная зона | 55.615 | **-** | **-** | 52.480 | 3.135 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 3.500 | **-** | **-** | **-** | 3.500 |
| Пиковая зона | 0.839 | **-** | **-** | **-** | 0.839 |
| Полупиковая зона | 1.801 | **-** | **-** | **-** | 1.801 |
| Ночная зона | 0.860 | **-** | **-** | **-** | 0.860 |
| **II** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **86 197.270** | **14 069.750** | **12 067.370** | **39 275.066** | **20 785.084** |
| **Одноставочный тариф** | **59 976.300** | **1 353.329** | **2 814.133** | **35 138.476** | **20 670.362** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 35 441.863 | 104.396 | 167.622 | 16 789.217 | 18 380.628 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 24 534.437 | 1 248.933 | 2 646.511 | 18 349.259 | 2 289.734 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Трехставочный тариф** | **25 881.547** | **12 716.421** | **9 253.237** | **3 889.882** | **22.007** |
| **энергия** | **25 881.547** | **12 716.421** | **9 253.237** | **3 889.882** | **22.007** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 22.007 | **-** | **-** | **-** | 22.007 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 18 355.600 | 6 395.897 | 8 069.821 | 3 889.882 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | 7 503.940 | 6 320.524 | 1 183.416 | **-** | **-** |
| **мощность** | **34.693** | **18.137** | **10.596** | **5.931** | **0.029** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0.029 | **-** | **-** | **-** | 0.029 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 24.629 | 9.777 | 8.921 | 5.931 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | 10.035 | 8.360 | 1.675 | **-** | **-** |
| **мощность потребителей, осуществляющих оплату услуг по передаче** | **36.901** | **18.908** | **11.578** | **6.385** | **0.030** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0.030 | **-** | **-** | **-** | 0.030 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 26.395 | 10.162 | 9.848 | 6.385 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | 10.476 | 8.746 | 1.730 | **-** | **-** |
| **Тариф, дифференцированный по трем зонам суток** | **229.523** | **-** | **-** | **191.730** | **37.793** |
| **Ночная зона** | **74.824** | **-** | **-** | **62.011** | **12.813** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 34.101 | **-** | **-** | 21.288 | 12.813 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 40.723 | **-** | **-** | 40.723 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Полупиковая зона** | **124.791** | **-** | **-** | **103.350** | **21.441** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 53.568 | **-** | **-** | 32.127 | 21.441 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 71.223 | **-** | **-** | 71.223 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Пиковая зона** | **29.908** | **-** | **-** | **26.369** | **3.539** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 12.116 | **-** | **-** | 8.577 | 3.539 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 17.792 | **-** | **-** | 17.792 | **-** |
| 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** | **109.900** | **-** | **-** | **54.978** | **54.922** |
| **Ночная зона** | **31.568** | **-** | **-** | **6.707** | **24.861** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 27.322 | **-** | **-** | 2.461 | 24.861 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 4.246 | **-** | **-** | 4.246 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Пиковая зона** | **78.332** | **-** | **-** | **48.271** | **30.061** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 34.995 | **-** | **-** | 4.934 | 30.061 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 43.337 | **-** | **-** | 43.337 | **-** |
| 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** | **193.336** | **182.675** | **-** | **9.362** | **1.299** |
| **Одноставочный тариф** | 193.336 | **182.675** | **-** | **9.362** | **1.299** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 31.147 | 20.486 | **-** | 9.362 | 1.299 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 162.189 | 162.189 | **-** | **-** | **-** |
| 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** | **38 849.807** | **20 505.089** | **14 261.601** | **3 770.469** | **312.648** |
| **Одноставочный тариф** | **3 236.648** | **166.490** | **177.793** | **2 579.717** | **312.648** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 1 034.751 | 21.807 | 77.715 | 656.770 | 278.459 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 2 201.897 | 144.683 | 100.078 | 1 922.947 | 34.189 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Трехставочный тариф** | **35 613.159** | **20 338.599** | **14 083.808** | **1 190.752** | **-** |
| энергия | 35 613.159 | 20 338.599 | 14 083.808 | 1 190.752 | **-** |
| 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 | 21 512.622 | 8 979.743 | 11 342.127 | 1 190.752 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | 14 100.537 | 11 358.856 | 2 741.681 | **-** | **-** |
| мощность | 47.149 | 27.349 | 18.394 | 1.406 | **-** |
| 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 | 28.370 | 12.354 | 14.610 | 1.406 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | 18.779 | 14.995 | 3.784 | **-** | **-** |
| **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** | **66.741** | **-** | **-** | **31.415** | **35.326** |
| **Одноставочный тариф** | 66.741 | **-** | **-** | 31.415 | 35.326 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 59.409 | **-** | **-** | 26.260 | 33.149 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 7.332 | **-** | **-** | 5.155 | 2.177 |
| 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** | **191 799.866** | **34 757.514** | **26 328.971** | **47 350.822** | **83 362.559** |

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

**по ООО "Республиканская сетевая компания"**

**за август 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** | **4 364.838** | **-** | **-** | **425.919** | **3 938.919** |
| **НАСЕЛЕНИЕ всего** | **3 330.170** | **-** | **-** | **-** | **3 330.170** |
| **Городское население без электроплит** | **2 493.911** | **-** | **-** | **-** | **2 493.911** |
| Одноставочный тариф | 1 992.769 | **-** | **-** | **-** | 1 992.769 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 488.234 | **-** | **-** | **-** | 488.234 |
| Пиковая зона | 351.687 | **-** | **-** | **-** | 351.687 |
| Ночная зона | 136.547 | **-** | **-** | **-** | 136.547 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 12.908 | **-** | **-** | **-** | 12.908 |
| Пиковая зона | 4.300 | **-** | **-** | **-** | 4.300 |
| Полупиковая зона | 4.906 | **-** | **-** | **-** | 4.906 |
| Ночная зона | 3.702 | **-** | **-** | **-** | 3.702 |
| **Городское население с электроплитами** | **415.023** | **-** | **-** | **-** | **415.023** |
| Одноставочный тариф | 294.965 | **-** | **-** | **-** | 294.965 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 116.425 | **-** | **-** | **-** | 116.425 |
| Пиковая зона | 87.316 | **-** | **-** | **-** | 87.316 |
| Ночная зона | 29.109 | **-** | **-** | **-** | 29.109 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 3.633 | **-** | **-** | **-** | 3.633 |
| Пиковая зона | 0.804 | **-** | **-** | **-** | 0.804 |
| Полупиковая зона | 1.848 | **-** | **-** | **-** | 1.848 |
| Ночная зона | 0.981 | **-** | **-** | **-** | 0.981 |
| **Сельское население** | **421.236** | **-** | **-** | **-** | **421.236** |
| Одноставочный тариф | 380.761 | **-** | **-** | **-** | 380.761 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 40.475 | **-** | **-** | **-** | 40.475 |
| Пиковая зона | 28.803 | **-** | **-** | **-** | 28.803 |
| Ночная зона | 11.672 | **-** | **-** | **-** | 11.672 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **ПОТРЕБИТЕЛИ, ПРИРАНЕННЫЕ К НАСЕЛЕНИЮ всего** | **1 034.668** | **-** | **-** | **425.919** | **608.749** |
| **Тариф для городского населения без электроплит** | **572.353** | **-** | **-** | **239.982** | **332.371** |
| Одноставочный тариф | 252.608 | **-** | **-** | 152.306 | 100.302 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 281.767 | **-** | **-** | 87.676 | 194.091 |
| Пиковая зона | 216.565 | **-** | **-** | 70.994 | 145.571 |
| Ночная зона | 65.202 | **-** | **-** | 16.682 | 48.520 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 37.978 | **-** | **-** | **-** | 37.978 |
| Пиковая зона | 6.240 | **-** | **-** | **-** | 6.240 |
| Полупиковая зона | 19.000 | **-** | **-** | **-** | 19.000 |
| Ночная зона | 12.738 | **-** | **-** | **-** | 12.738 |
| **Тариф для городское населения с электроплитами** | **344.231** | **-** | **-** | **67.853** | **276.378** |
| Одноставочный тариф | 115.508 | **-** | **-** | 2.401 | 113.107 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 147.884 | **-** | **-** | 65.452 | 82.432 |
| Пиковая зона | 112.392 | **-** | **-** | 49.291 | 63.101 |
| Ночная зона | 35.492 | **-** | **-** | 16.161 | 19.331 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 80.839 | **-** | **-** | **-** | 80.839 |
| Пиковая зона | 20.370 | **-** | **-** | **-** | 20.370 |
| Полупиковая зона | 38.040 | **-** | **-** | **-** | 38.040 |
| Ночная зона | 22.429 | **-** | **-** | **-** | 22.429 |
| **Тариф для сельского населения** | **118.084** | **-** | **-** | **118.084** | **-** |
| Одноставочный тариф | 118.084 | **-** | **-** | 118.084 | **-** |
| 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** | **5 692.788** | **0.193** | **656.422** | **3 623.375** | **1 412.798** |
| **Одноставочный тариф** | **4 400.480** | **0.193** | **-** | **2 988.404** | **1 411.883** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 2 529.249 | 0.193 | **-** | 1 302.969 | 1 226.087 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 1 871.231 | **-** | **-** | 1 685.435 | 185.796 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Трехставочный тариф** | **1 292.308** | **-** | **656.422** | **634.971** | **0.915** |
| **энергия** | **1 292.308** | **-** | **656.422** | **634.971** | **0.915** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0.915 | **-** | **-** | **-** | 0.915 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 1 291.393 | **-** | 656.422 | 634.971 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **мощность** | **2.119** | **-** | **1.057** | **1.061** | **0.001** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0.001 | **-** | **-** | **-** | 0.001 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 2.118 | **-** | 1.057 | 1.061 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **мощность потребителей, осуществляющих оплату услуг по передаче** | **2.232** | **-** | **1.111** | **1.120** | **0.001** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0.001 | **-** | **-** | **-** | 0.001 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 2.231 | **-** | 1.111 | 1.120 | **-** |
| 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 | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **III** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ НА ГЕНЕРАТОРНОМ НАПРЯЖЕНИИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **IV** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **32 680.795** | **4 279.004** | **-** | **28 401.791** | **-** |
| **Одноставочный тариф** | **47.182** | **-** | **-** | **47.182** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 22.501 | **-** | **-** | 22.501 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 24.681 | **-** | **-** | 24.681 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Трехставочный тариф** | **32 633.613** | **4 279.004** |  | **28 354.609** |  |
| энергия | 32 633.613 | 4 279.004 |  | 28 354.609 |  |
| 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 | 18 525.846 | 2.414 | **-** | 18 523.432 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | 14 107.767 | 4 276.590 | **-** | 9 831.177 | **-** |
| мощность | 43.260 | 5.436 | **-** | 37.824 | **-** |
| 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 | 24.385 | 0.005 | **-** | 24.380 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | 18.875 | 5.431 | **-** | 13.444 | **-** |
| **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** | **42 738.421** | **4 279.197** | **656.422** | **32 451.085** | **5 351.717** |

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

**по ООО "Энерготрейд"**

**за август 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** | **1 818.065** | **-** | **6.606** | **512.627** | **1 298.832** |
| **НАСЕЛЕНИЕ всего** | **1 095.373** | **-** | **-** | **-** | **1 095.373** |
| **Городское население без электроплит** | **192.881** | **-** | **-** | **-** | **192.881** |
| Одноставочный тариф | 99.573 | **-** | **-** | **-** | 99.573 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 91.851 | **-** | **-** | **-** | 91.851 |
| Пиковая зона | 68.211 | **-** | **-** | **-** | 68.211 |
| Ночная зона | 23.640 | **-** | **-** | **-** | 23.640 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 1.457 | **-** | **-** | **-** | 1.457 |
| Пиковая зона | 0.332 | **-** | **-** | **-** | 0.332 |
| Полупиковая зона | 0.612 | **-** | **-** | **-** | 0.612 |
| Ночная зона | 0.513 | **-** | **-** | **-** | 0.513 |
| **Городское население с электроплитами** | **82.008** | **-** | **-** | **-** | **82.008** |
| Одноставочный тариф | 52.732 | **-** | **-** | **-** | 52.732 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 29.276 | **-** | **-** | **-** | 29.276 |
| Пиковая зона | 20.855 | **-** | **-** | **-** | 20.855 |
| Ночная зона | 8.421 | **-** | **-** | **-** | 8.421 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Сельское население** | **820.484** | **-** | **-** | **-** | **820.484** |
| Одноставочный тариф | 726.496 | **-** | **-** | **-** | 726.496 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 93.988 | **-** | **-** | **-** | 93.988 |
| Пиковая зона | 65.438 | **-** | **-** | **-** | 65.438 |
| Ночная зона | 28.550 | **-** | **-** | **-** | 28.550 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **ПОТРЕБИТЕЛИ, ПРИРАНЕННЫЕ К НАСЕЛЕНИЮ всего** | **722.692** | **-** | **6.606** | **512.627** | **203.459** |
| **Тариф для городского населения без электроплит** | **346.293** | **-** | **-** | **303.673** | **42.620** |
| Одноставочный тариф | 163.527 | **-** | **-** | 152.914 | 10.613 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 115.469 | **-** | **-** | 83.462 | 32.007 |
| Пиковая зона | 116.800 | **-** | **-** | 93.198 | 23.602 |
| Ночная зона | -1.331 | **-** | **-** | -9.736 | 8.405 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 67.297 | **-** | **-** | 67.297 | **-** |
| Пиковая зона | 6.033 | **-** | **-** | 6.033 | **-** |
| Полупиковая зона | 12.710 | **-** | **-** | 12.710 | **-** |
| Ночная зона | 48.554 | **-** | **-** | 48.554 | **-** |
| **Тариф для городское населения с электроплитами** | **282.723** | **-** | **6.606** | **134.445** | **141.672** |
| Одноставочный тариф | 62.222 | **-** | 6.606 | 18.087 | 37.529 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 220.501 | **-** | **-** | 116.358 | 104.143 |
| Пиковая зона | 169.613 | **-** | **-** | 90.602 | 79.011 |
| Ночная зона | 50.888 | **-** | **-** | 25.756 | 25.132 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф для сельского населения** | **93.676** | **-** | **-** | **74.509** | **19.167** |
| Одноставочный тариф | 92.176 | **-** | **-** | 74.509 | 17.667 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 1.500 | **-** | **-** | **-** | 1.500 |
| Пиковая зона | 1.140 | **-** | **-** | **-** | 1.140 |
| Ночная зона | 0.360 | **-** | **-** | **-** | 0.360 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **II** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **6 797.998** | **97.023** | **130.199** | **5 309.530** | **1 261.246** |
| **Одноставочный тариф** | **5 643.227** | **61.236** | **130.199** | **4 191.253** | **1 260.539** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 1 930.523 | 17.436 | **-** | 981.666 | 931.421 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 3 712.704 | 43.800 | 130.199 | 3 209.587 | 329.118 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Трехставочный тариф** | **1 144.008** | **35.787** | **-** | **1 107.514** | **0.707** |
| **энергия** | **1 144.008** | **35.787** | **-** | **1 107.514** | **0.707** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0.707 | **-** | **-** | **-** | 0.707 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 49.569 | **-** | **-** | 49.569 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 1 093.732 | 35.787 | **-** | 1 057.945 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **мощность** | **1.887** | **0.284** | **-** | **1.602** | **0.001** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0.001 | **-** | **-** | **-** | 0.001 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 0.073 | **-** | **-** | 0.073 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 1.813 | 0.284 | **-** | 1.529 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **мощность потребителей, осуществляющих оплату услуг по передаче** | **2.167** | **0.284** | **-** | **1.882** | **0.001** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0.001 | **-** | **-** | **-** | 0.001 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 0.076 | **-** | **-** | 0.076 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 2.090 | 0.284 | **-** | 1.806 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф, дифференцированный по трем зонам суток** | **10.440** | **-** | **-** | **10.440** | **-** |
| Ночная зона | 5.940 | **-** | **-** | 5.940 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 5.940 | **-** | **-** | 5.940 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Полупиковая зона | 3.660 | **-** | **-** | 3.660 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 3.660 | **-** | **-** | 3.660 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Пиковая зона | 0.840 | **-** | **-** | 0.840 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0.000 | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 0.840 | **-** | **-** | 0.840 | **-** |
| 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** | **0.323** | **-** | **-** | **0.323** | **-** |
| Ночная зона | 0.185 | **-** | **-** | 0.185 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0.185 | **-** | **-** | 0.185 | **-** |
| 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 | 0.138 | **-** | **-** | 0.138 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0.138 | **-** | **-** | 0.138 | **-** |
| 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** | **748.538** | **-** | **-** | **744.705** | **3.833** |
| **Одноставочный тариф** | **3.833** | **-** | **-** | **-** | **3.833** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 3.833 | **-** | **-** | **-** | 3.833 |
| 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** | **744.705** | **-** | **-** | **744.705** | **-** |
| энергия | 744.705 | - | - | 744.705 | - |
| 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 | 744.705 | - | - | 744.705 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| мощность | 1.021 | - | - | 1.021 | - |
| 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 | 1.021 | - | - | 1.021 | - |
| 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** | - | - | - | - | - |
| **VI** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | - | - | - | - | - |
| **VII** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | - | - | - | - | - |
| **VIII** | **ИТОГО** | **9 364.601** | **97.023** | **136.805** | **6 566.862** | **2 563.911** |

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

**по ОАО "Оборонэнерго"**

**за август 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** | **35.240** | **-** | **-** | **6.280** | **28.960** |
| **НАСЕЛЕНИЕ всего** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Городское население без электроплит** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Городское население с электроплитами** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Сельское население** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **ПОТРЕБИТЕЛИ, ПРИРАНЕННЫЕ К НАСЕЛЕНИЮ всего** | **35.240** | **-** | **-** | **6.280** | **28.960** |
| **Тариф для городского населения без электроплит** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф для городское населения с электроплитами** | **35.240** | **-** | **-** | **6.280** | **28.960** |
| Одноставочный тариф | 35.240 | - | - | 6.280 | 28.960 |
| 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** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **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** | **2.205** | **-** | **-** | **-** | **2.205** |
| **Одноставочный тариф** | 2.205 | - | - | - | 2.205 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 2.205 | - | - | - | 2.205 |
| 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 | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VII** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **565.434** | **-** | **222.284** | **343.150** | **-** |
| **Одноставочный тариф** | 565.434 | - | 222.284 | 343.150 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 65.244 | - | - | 65.244 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 500.190 | - | 222.284 | 277.906 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VIII** | **ИТОГО** | **602.879** | **-** | **222.284** | **349.430** | **31.165** |

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

**по ОАО "РЖД"**

**за август 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** | **225.236** | **-** | **-** | **-** | **225.236** |
| **НАСЕЛЕНИЕ всего** | **206.798** | **-** | **-** | **-** | **206.798** |
| **Городское население без электроплит** | **3.081** | **-** | **-** | **-** | **3.081** |
| Одноставочный тариф | 2.989 | - | - | - | 2.989 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 0.092 | - | - | - | 0.092 |
| Пиковая зона | 0.074 | - | - | - | 0.074 |
| Ночная зона | 0.018 | - | - | - | 0.018 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | - | - | - | - | - |
| Пиковая зона | - | - | - | - | - |
| Полупиковая зона | - | - | - | - | - |
| Ночная зона | - | - | - | - | - |
| **Городское население с электроплитами** | **125.130** | - | - | - | **125.130** |
| Одноставочный тариф | 118.202 | - | - | - | 118.202 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 6.550 | - | - | - | 6.550 |
| Пиковая зона | 4.814 | - | - | - | 4.814 |
| Ночная зона | 1.736 | - | - | - | 1.736 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 0.378 | - | - | - | 0.378 |
| Пиковая зона | 0.118 | - | - | - | 0.118 |
| Полупиковая зона | 0.161 | - | - | - | 0.161 |
| Ночная зона | 0.099 | - | - | - | 0.099 |
| **Сельское население** | **78.587** | - | - | - | **78.587** |
| Одноставочный тариф | 72.913 | - | - | - | 72.913 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 5.674 | - | - | - | 5.674 |
| Пиковая зона | 3.975 | - | - | - | 3.975 |
| Ночная зона | 1.699 | - | - | - | 1.699 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | - | - | - | - | - |
| Пиковая зона | - | - | - | - | - |
| Полупиковая зона | - | - | - | - | - |
| Ночная зона | - | - | - | - | - |
| **ПОТРЕБИТЕЛИ, ПРИРАНЕННЫЕ К НАСЕЛЕНИЮ всего** | **18.438** | - | - | - | **18.438** |
| **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** | **1.727** | - | - | - | **1.727** |
| Одноставочный тариф | 1.727 |  |  |  | 1.727 |
| 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** | **16.711** | - | - | - | **16.711** |
| Одноставочный тариф | 16.711 | - | - | - | 16.711 |
| 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** | **127.828** | - | - | **47.631** | **80.197** |
| **Одноставочный тариф** | **127.828** | - | - | **47.631** | **80.197** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 125.908 | - | - | 47.631 | 78.277 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 1.920 | - | - | - | 1.920 |
| 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** | **672.311** | **582.019** | - | **78.680** | **11.612** |
| **Одноставочный тариф** | **167.643** | **77.351** | - | **78.680** | **11.612** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 84.637 | 19.785 | - | 53.240 | 11.612 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 83.006 | 57.566 | - | 25.440 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| **Трехставочный тариф** | **504.668** | **504.668** | - | - | - |
| энергия | 504.668 | 504.668 | - | - | - |
| 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 | 504.668 | 504.668 | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| мощность | 0.679 | 0.679 | - | - | - |
| 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 | 0.679 | 0.679 | - | - | - |
| 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** | **1 025.375** | **582.019** | **-** | **126.311** | **317.045** |

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

**по ООО "Газпромэнерго"**

**за август 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** | **127.029** | **-** | **-** | **15.294** | **111.735** |
| **НАСЕЛЕНИЕ всего** | **70.569** | **-** | **-** | **-** | **70.569** |
| **Городское население без электроплит** | **69.405** | **-** | **-** | **-** | **69.405** |
| Одноставочный тариф | 59.751 | - | - | - | 59.751 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 9.654 | - | - | - | 9.654 |
| Пиковая зона | 7.026 | - | - | - | 7.026 |
| Ночная зона | 2.628 | - | - | - | 2.628 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | - | - | - | - | - |
| Пиковая зона | - | - | - | - | - |
| Полупиковая зона | - | - | - | - | - |
| Ночная зона | - | - | - | - | - |
| **Городское население с электроплитами** | **1.164** | - | - | - | **1.164** |
| Одноставочный тариф | 0.642 | - | - | - | 0.642 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 0.522 | - | - | - | 0.522 |
| Пиковая зона | 0.350 | - | - | - | 0.350 |
| Ночная зона | 0.172 | - | - | - | 0.172 |
| 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** | **56.460** | - | - | **15.294** | **41.166** |
| **Тариф для городского населения без электроплит** | **56.460** | - | - | **15.294** | **41.166** |
| Одноставочный тариф | 54.010 | - | - | 12.844 | 41.166 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 2.450 | - | - | 2.450 | - |
| Пиковая зона | 2.348 | - | - | 2.348 | - |
| Ночная зона | 0.102 | - | - | 0.102 | - |
| 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** | **228.155** | **94.002** | - | **122.835** | **11.318** |
| **Одноставочный тариф** | **228.155** | **94.002** | - | **122.835** | **11.318** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 223.715 | 94.002 | - | 118.395 | 11.318 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 4.440 | - | - | 4.440 | - |
| 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** | - | - | - | - | - |
| **V** | **ЗАО "ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | - | - | - | - | - |
| **VI** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | - | - | - | - | - |
| **VII** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | - | - | - | - | - |
| **VIII** | **ИТОГО** | **355.184** | **94.002** | - | **138.129** | **123.053** |

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

**по ООО "Микуньский ЛПУМГ"**

**за август 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** | **54.848** | **-** | **-** | **54.848** | **-** |
| **Одноставочный тариф** | **54.848** | **-** | **-** | **54.848** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 10.880 | - | - | 10.880 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 43.968 | - | - | 43.968 | - |
| 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** | - | - | - | - | - |
| **V** | **ЗАО "ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | - | - | - | - | - |
| **VI** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | - | - | - | - | - |
| **VII** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | - | - | - | - | - |
| **VIII** | **ИТОГО** | **54.848** | **-** | **-** | **54.848** | **-** |

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

**по ООО "Синдорский ЛПУМГ"**

**за август 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** | **5.548** | **-** | **-** | **1.818** | **3.730** |
| **Одноставочный тариф** | **5.548** | **-** | **-** | **1.818** | **3.730** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 5.548 | - | - | 1.818 | 3.730 |
| 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 | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 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** | **5.548** | **-** | **-** | **1.818** | **3.730** |

|  |  |
| --- | --- |
| **ПРОДАЖА ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРИИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ**  **в августе 2014 года** | |
|  |  |
| **Территориальная сетевая компания** | **Электроэнергия, тыс. кВтч** |
| ОАО "Российские железные дороги" | 477.759 |
| ООО "Энерготрейд" | 852.328 |
| ООО "Газпром энерго" | 102.477 |
| ФГУП "Комиавиатранс" | 7.009 |
| ОАО "МРСК Северо-Запада" | 23 805.194 |
| ООО "Республиканская сетевая компания" | 3 069.721 |
| ООО "Тирс" | 17.843 |
| **ИТОГО** | **28 332.331** |
|  | |  |