**Предложение ООО «Горэлектросеть» о размере цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, долгосрочных параметров регулирования на 2016 г.**

**(в соответствии с п.п. г) пункта 9 постановления Правительства РФ № 24 от 21.01.2004 г. «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»)**

**Информация об организации**

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Горэлектросеть»

Сокращенное наименование ООО «ГЭС»

Место нахождения 630007, Новосибирская обл., г. Новосибирск,

ул. Коммунистическая, 13, оф. 5

Фактический адрес 630007, Новосибирская обл., г. Новосибирск,

ул. Коммунистическая, 13, оф. 5

ИНН 4217127144

КПП 540701001

Ф.И.О. руководителя Карташев Игорь Юрьевич

Адрес электронной почты [zdsk@yandex.ru](mailto:zdsk@yandex.ru)

Контактный телефон (3843) 46-83-17

Факс (3843) 46-83-17

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)** | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |
| №  п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период 1 | Предложения на расчетный период регулирования |
| 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. |
| **1.** | **Показатели эффективности деятельности организации** | | | | |
| 1.1. | Выручка | тыс. рублей | 585 023 | 879 294 | 1 011 189 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | 111 023 | 27 503 | 113 844 |
| 1.3. | EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | 97 412 | 7 242 | 89 484 |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | 56 263 | - 9 022 | 58 759 |
| **2.** | **Показатели рентабельности организации** | | | | |
| 2.1. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж  в каждом рубле выручки).  Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более | процент | 19,0% | 3,1% | 11,3% |
| **3.** | **Показатели регулируемых видов деятельности организации** | | | | |
| 3.1. | Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами 2 | МВт |  |  |  |
| 3.2. | Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности 2 | МВт·ч |  |  |  |
| 3.3. | Заявленная мощность 3 | МВт | 202,60 | 207,39 | 203,60 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего 3 | тыс. кВт·ч | 985 242 | 971 408 | 942 721 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3 | тыс. кВт·ч | 513 725 | 655 923 | 636 554 |
| 3.6. | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)3 | процент | 13,64% | 14,83% | 15,67% |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)3 |  | Утв. Генеральным директором 08.11.2011 г. | Утв. Генеральным директором 10.10.2014 г. | Утв. Генеральным директором 10.10.2014 г. |
| 3.8. | Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии 4 | МВт·ч |  |  |  |
| **4.** | **Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего** |  | **407 144** | **521 337** | **859 454** |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией 2, 4; подконтрольные расходы 3 - всего | тыс. рублей | 264 112 | 401 282 | 477 948 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
|  | оплата труда |  | 51 185 | 92 077 | 109 669 |
|  | ремонт основных фондов |  | 33 525 | 47 245 | 56 272 |
|  | материальные затраты |  | 38 013 | 67 606 | 80 522 |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 2, 4; неподконтрольные расходы 3 - всего 3 | тыс. рублей | 143 032 | 194 969 | 277 340 |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей |  | -74 914 | 88 131 |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые  за счет тарифных источников | тыс. рублей | 15 478 | 39 732 | 74 934 |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) |  | РЭК Кемеровской обл., Постановление от 23.09.2014 № 461 | РЭК Кемеровской обл., Постановление от 18.12.2014 № 940 | РЭК Кемеровской обл., Постановление от 18.12.2014 № 940 |
|  | *Справочно:* |  |  |  |  |
|  | Объем условных единиц 3 | у.е. | 7 466 | 13 083 | 13 888 |
|  | Операционные расходы на условную единицу 3 | тыс. рублей (у.е.) | 35 | 31 | 34 |
| **5.** | **Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности** | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 149 | 264 | 264 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 28,6 | 29,1 | 34,7 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) |  | - | - | - |
|  | *Справочно:* |  |  |  |  |
|  | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | 10 | 10 | 10 |
|  | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. рублей | 296 190 | 331 733 | 381 493 |
| \_\_\_\_\_1\_Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования. | | | |  |  |
| \_\_\_\_\_2\_Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике. | | | | |  |
| \_\_\_\_\_3\_Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям. | | | | |  |
| \_\_\_\_\_4\_Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности). | | | |  |  |

**Расчет необходимой валовой выручки ООО «Горэлектросеть» на 2016 г.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Единица измерения | План на 2016 г. |
|
| Производственно-технические показатели | |  |  |
| 1 | Объем поступления в сеть | тыс.кВт.ч | 1 117 888 |
| 2 | Объем отпуска из сети | тыс.кВт.ч | 942 721 |
| 3 | Объем потерь | тыс.кВт.ч | 175 167 |
| Потери электроэнергии, % | % | 15,67 |
| Финансово-экономические показатели | |  |  |
| 1 | Сырье, основные материалы | тыс. руб. |  |
| 2 | Вспомогательные материалы | тыс. руб. | 80 522 |
| 3 | Работы и услуги производственного характера | тыс. руб. | 146 433 |
| 4 | Энергия | тыс. руб. | 5 618 |
| 4.1 | Электрическая энергия | тыс. руб. | 5 331 |
| 4.2 | Тепловая энергия | тыс. руб. | 287 |
| 5 | Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 109 669 |
|  | Численность ППП | чел. | 264 |
|  | Средняя заработная плата | руб./мес. | 34 660 |
| 6 | Отчисления на страховые взносы | тыс. руб. | 33 339 |
| 7 | Амортизация основных средств | тыс. руб. | 16 035 |
| 8 | Прочие затраты всего, в том числе: | тыс. руб. | 275 328 |
| 8.1 | Средства на страхование | тыс. руб. | 11 338 |
| 8.2 | Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) | тыс. руб. | 0 |
| 8.2.1 | Налог на землю | тыс. руб. |  |
| 8.2.2 | Транспортный налог | тыс. руб. |  |
| 8.3.3 | Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего | тыс. руб. | 263 991 |
| 8.3.3.1 | - арендная плата | тыс. руб. | 134 519 |
| 8.3.3.2 | - прочие расходы | тыс. руб. | 129 472 |
| 9 | Итого затрат | тыс. руб. | 666 945 |
| 10 | Недополученный по независящим причинам доход в предыдущих периодах регулирования | тыс. руб. | 18 439 |
| 11 | Выпадающие доходы связанные с осуществлением технологического присоединения | тыс. руб. | 2 078 |
| 12 | Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении тарифов | тыс. руб. | 69 692 |
| 13 | Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования | тыс. руб. |  |
| 14 | Итого расходов | тыс. руб. | 757 154 |
| 15 | Прибыль по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 102 300 |
| 15.1 | Прибыль на развитие производства | тыс. руб. | 74 934 |
| 15.2 | Прибыль производственного назначения | тыс. руб. |  |
| 15.3 | Прибыль на социальное развитие | тыс. руб. | 514 |
| 15.4 | Прибыль на поощрение | тыс. руб. |  |
| 15.5 | Прибыль на прочие цели | тыс. руб. |  |
| 15.6 | Налоги, сборы, платежи - всего | тыс. руб. | 26 852 |
| 15.6.1 | - налог на прибыль | тыс. руб. | 23 306 |
| 15.6.2 | - налог на имущество | тыс. руб. | 3 547 |
| 15.7 | Услуги банка | тыс. руб. |  |
| 16 | Всего НВВ | тыс. руб. | 859 454 |

|  |
| --- |
| **Предложение ООО "Горэлектросеть" о размере долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 гг.** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатели | Ед.изм. | Утверждено РЭК на 2015 г. | Предложение на 2016 г. | План на 2017 г. | План на 2018 г. | План на 2019 г. |
| 1 | инфляция | % | - | 15,00% | 15,00% | 15,00% | 15,00% |
| 2 | индекс эффективности операционных расходов | % | - | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | количество активов | у.е. | 13 083 | 13 888 | 13 888 | 13 888 | 13 888 |
| 4 | индекс изменения количества активов | % | - | 6,3% | 0% | 0% | 0% |
| 5 | коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | - | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 6 | итого коэффициент индексации |  | - | 1,193 | 1,139 | 1,139 | 1,139 |
| **Расчет подконтрольных расходов** | | | | | | | |
| № | Показатели | Ед.изм. | Утверждено РЭК на 2015 г. | Предложение на 2016 г. | План на 2017 г. | План на 2018 г. | План на 2019 г. |
| 1.1 | Материальные затраты | тыс.руб. | 190 550 | 226 956 | 258 389 | 294 176 | 334 919 |
| 1.1.1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб. | 67 606 | 80 522 | 91 674 | 104 371 | 118 827 |
| 1.1.2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб. | 122 945 | 146 434 | 166 715 | 189 805 | 216 093 |
| 1.2 | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 92 077 | 109 669 | 124 858 | 142 151 | 161 839 |
| 1.3 | Прочие расходы, всего | тыс.руб. | 118 223 | 140 810 | 160 312 | 182 515 | 207 793 |
| 1.4 | Расходы социального характера из прибыли | тыс.руб. | 431 | 514 | 585 | 666 | 758 |
| 1. | ИТОГО подконтрольные расходы | тыс.руб. | 401 282 | 477 948 | 544 143 | 619 507 | 705 309 |
| **Расчет неподконтрольных расходов** | | | | | | | |
| № | Показатели | Ед.изм. | Утверждено РЭК на 2015 г. | Предложение на 2016 г. | План на 2017 г. | План на 2018 г. | План на 2019 г. |
| 2.1 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | - | - | - | - | - |
| 2.2 | Оплата услуг ССК | тыс.руб. | - | - | - | - | - |
| 2.3 | Энергия на хоз.нужды | тыс.руб. | 3 884 | 5 618 | 5 267 | 996 | 6 827 |
| 2.4 | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 109 738 | 134 519 | 137 404 | 140 289 | 143 174 |
| 2.5 | Налоги, всего, в том числе: | тыс.руб. | 1 886 | 3 547 | 2 557 | 2 911 | 3 314 |
| 2.5.1 | Налог на землю | тыс.руб. | - | - | - | - | - |
| 2.5.2 | Налог на имущество | тыс.руб. | 1 886 | 3 547 | 2 557 | 2 911 | 3 314 |
| 2.5.3 | Прочие налоги и сборы | тыс.руб. | - | - | - | - | - |
| 2.6 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 27 991 | 33 339 | 37 957 | 43 214 | 49 199 |
| 2.7 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. |  | - | - | - | - |
| 2.8 | Налог на прибыль | тыс.руб. | 10 382 | 23 306 | 9 237 | 14 045 | 17 151 |
| 2.9 | Выпадающие доходы от ТП по п.71 | тыс.руб. | 1 356 | 2 078 | 1 839 | 2 093 | 2 383 |
| 2.10 | Амортизация | тыс.руб. | 16 264 | 16 035 | 22 054 | 25 109 | 28 586 |
| 2.11 | Проценты за кредит | тыс.руб. | - | - | - | - | - |
| 2.12 | Прибыль на развитие | тыс.руб. | 23 468 | 74 934 | 36 946 | 56 181 | 68 604 |
| 2. | Итого неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 194 969 | 293 375 | 253 261 | 289 839 | 319 238 |
| **Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных согласно п.71 Основ ценообразования** | | | | | | | |
| № | Показатели | Ед.изм. | Утверждено РЭК на 2015 г. | Предложение на 2016 г. | План на 2017 г. | План на 2018 г. | План на 2019 г. |
| 3. | Недополученный доход (+) / Избыток средств (-) по результатам предыдущего периода регулирования | тыс.руб. | -74 914 | 88 131 | - | - | - |
| **ИТОГО НВВ на содержание сетей** | | | | | | | |
| № | Показатели | Ед.изм. | Утверждено РЭК на 2015 г. | Предложение на 2016 г. | План на 2017 г. | План на 2018 г. | План на 2019 г. |
| 4. | ИТОГО НВВ на содержание сетей | тыс.руб. | 521 337 | 859 454 | 797 404 | 909 346 | 1 024 547 |

**Предложение ООО «Горэлектросеть» о размере цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии**

Индивидуальные тарифы

на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями по Кемеровской области (без учета НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | |
| Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч |
| ООО "Водоканал" - ООО "Горэлектросеть" | 10 636,20 | 3,2 | 0,0264 | 10 899,93 | 3,335 | 0,027945 |
| ООО "Горэлектросеть" - филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Кузбассэнерго - РЭС" | 2 594,50 | 27,1 | 0,033 | 1 171,28 | 32,315 | 0,03496 |
| ООО "Горэлектросеть" - ООО "Кузбасская энергосетевая компания" | 446 980,00 | 27,1 | 1,0241 | 514 323,59 | 32,315 | 1,19071 |
| ООО "Горэлектросеть" - ООО "Горнорежущий инструмент" | 44 943,90 | 27,1 | 0,1004 | 38 948,20 | 32,315 | 0,09706 |
| ООО "Горэлектросеть" - ООО "ЭнергоПаритет" | 1991,4 | 27,1 | 0,033 | 988,08 | 32,315 | 0,03496 |
| ООО "Горэлектросеть" - ООО "ТСО "Сибирь" | 752 476,80 | 27,1 | 1,7067 | 1 306 628,85 | 32,315 | 2,97666 |
| Западно- Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго- филиала ОАО "РЖД" - ООО "Горэлектросеть" | 10 650,80 | 7,9 | 0,0309 | 11 325,89 | 8,97 | 0,033925 |
| ООО "РЭС" - ООО "Горэлектросеть" | 131 647,30 | 74,9 | 0,4639 | 143 267,92 | 76,475 | 0,507265 |
| МУП "ТРСК Новокузнецкого района" - ООО "Горэлектросеть" | 2 744,10 | 5,4 | 0,025 | 2 926,29 | 4,715 | 0,026105 |
| ООО "ЭнергоАльянс" - ООО "Горэлектросеть" | 185 859,90 | 43,1 | 0,4563 | 180 706,63 | 35,765 | 0,44413 |

Единые котловые тарифы

на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Тарифные группы  потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения |  | | | |
| ВН | СН-I | СН-II | HH |
| 1 | Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации: | | | | | |
| 1.1 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) | | 1 полугодие | | | |
| 1.1.1 | Двухставочный тариф | | | | | |
| 1.1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | 208 790,29 | 278 879,09 | 751 004,72 | 1 126 467,58 |
| 1.1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | 59,16 | 90,10 | 165,94 | 409,51 |
| 1.1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 0,41700 | 0,53036 | 1,46255 | 2,91055 |
| 1.2 | Экономически обоснованных единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) | | 2 полугодие | | | |
| 1.2.1 | Двухставочный тариф | | | | | |
| 1.2.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | 240 108,84 | 320 710,95 | 863 655,43 | 1 295 437,72 |
| 1.2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | 68,03 | 103,62 | 190,83 | 470,93 |
| 1.2.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 0,47955 | 0,60992 | 1,68193 | 3,34713 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | |  | | | |  | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | | |  | | |  | | | |  | | | |  | | |  | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | |  | | |  | | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | | |  | | | |  | |  | | | | |  | |
| Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей  на 20 16 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
|  | | | |  | | | |  | | |  | | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |  | | |
|  | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | |  | | | |  | | | |  | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | |  | | |  | | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | | |  | | | |  | |  | | | |  | |
| № п/п | | | | | | | | | | | | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Единица измерения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 полугодие | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 полугодие | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | | | | | | | | | | | Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | | | | | | | | | | | | Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,53457 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,65837 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2 | | | | | | | | | | | | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,73542 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,80074 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3 | | | | | | | | | | | | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,73542 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,80074 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4 | | | | | | | | | | | | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1 | | | | | | | | | | | | Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,53457 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,65837 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.2 | | | | | | | | | | | | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте  1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,53457 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,65837 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.3 | | | | | | | | | | | | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,53457 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,65837 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.4 | | | | | | | | | | | | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,53457 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,65837 | | | | | | | | | | | | | | |
| \_\_\_\_\_ 1 Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | |  | | | |  | | |  | | |  | | | |  | | | |  | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | |  | | |  | | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | | |  | | |  | | | | | |  | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | |  |  | Приложение № 5 к предложению о размере цен (тарифов),  долгосрочных параметров регулирования | | | | | | |
| Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации | | | | | | | | | | |
|  |  | |  |  |  |  | Единые котловые тарифы | | | | |
| №  п/п | | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за 2014 г. | | Показатели, утвержденные на 2015 г. | | Предложения на расчетный период регулирования | |
| 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие |
| 1. | | Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий | | | | | | | |
| 1.2. | | услуги по передаче электрической энергии (мощности) |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.1. | | прочие потребители |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.1.1 | | двухставочный тариф |  |  |  |  |  |  |  |
|  | | ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. |  |  |  |  |  |  |
|  | | ВН |  | 494 463 | 491 006 | 180 777 | 208 790 | 208 790 | 240 109 |
|  | | СН1 |  | 564 647 | 553 873 | 215 826 | 278 879 | 278 879 | 320 711 |
|  | | СН2 |  | 595 232 | 595 232 | 559 403 | 751 005 | 751 005 | 863 655 |
|  | | НН |  | 951 902 | 845 147 | 818 057 | 1 126 468 | 1 126 468 | 1 295 438 |
|  | | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |
|  | | ВН |  | 50,56 | 50,56 | 50,56 | 59,16 | 59,16 | 68,03 |
|  | | СН1 |  | 83,52 | 83,52 | 75,90 | 90,10 | 90,10 | 103,62 |
|  | | СН2 |  | 181,22 | 181,22 | 139,77 | 165,94 | 165,94 | 190,83 |
|  | | НН |  | 503,50 | 503,50 | 346,04 | 409,51 | 409,51 | 470,93 |
| 1.2.1.2 | | одноставочный тариф | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |
|  | | ВН |  | 800,86 | 800,86 | 352,47 | 417,00 | 417,00 | 479,55 |
|  | | СН1 |  | 1 021,11 | 1 021,11 | 443,58 | 530,36 | 530,36 | 609,92 |
|  | | СН2 |  | 1 203,59 | 1 168,64 | 1 094,48 | 1 462,55 | 1 462,55 | 1 681,93 |
|  | | НН |  | 2 403,85 | 2 403,85 | 2 307,70 | 2 910,55 | 2 910,55 | 3 347,13 |
| 1.2.1.3 | | население и приравненные к нему категории потребителей | руб./кВтч | 0,52023 | 0,52023 |  |  |  |  |
| 1.2.1.3.1 | | население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанных в п.п. 1.2.1.3.2, 1.2.1.3.3 |  |  |  | 1,33441 | 1,44206 | 1,53457 | 1,65837 |
| 1.2.1.3.2 | | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним |  |  |  | 0,63950 | 0,69630 | 0,73542 | 0,80074 |
| 1.2.1.3.3 | | население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним |  |  |  | 0,63950 | 0,69630 | 0,73542 | 0,80074 |
| 1.2.1.3.4 | | приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в п. 71(1) Основ ценоообразования |  |  |  | 1,33441 | 1,44206 | 1,53457 | 1,65837 |