**Составляющие предельных уровней нерегулируемых цен для потребителей филиала Ингушского филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа»**

 **на 2015 год.**

Нерегулируемые цены (ставки нерегулируемых цен) на розничных рынках электрической энергии на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, определяются и применяются гарантирующими поставщиками в рамках предельных уровней (ставок предельных уровней), рассчитываемых в соответствии с основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442, и Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1179.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 г. № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности», администратор торговой системы оптового рынка (ОАО « АТС») рассчитывает и публикует на своем официальном сайте в сети Интернет информацию для расчета нерегулируемых цен.

**Индикативные цены на электрическую энергию и мощность, установленные для Республики Ингушетия на 2015 год, в соответствии с Приказом ФСТ России от 05.12.2014 №288-э/2:**

1 полугодие 2015 года

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Субъект Российской Федерации | Индикативная цена на электрическую энергию, руб/МВтч | Индикативная цена на электрическую мощность, руб/МВт (в месяц) |
| Республика Ингушетия |  |  |
| Население и приравненные к нему потребители | 446,54 | 164 828,50 |
| Прочие потребители | 508,40 | 250 552,31 |

2 полугодие 2015 года

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Субъект Российской Федерации | Индикативная цена на электрическую энергию, руб/МВтч | Индикативная цена на электрическую мощность, руб/МВт(в месяц) |
| Республика Ингушетия |  |  |
| Население и приравненные к нему потребители | 446,54 | 193 887,77 |
| Прочие потребители | 559,24 | 275 607,54 |

**Стоимость услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (инфраструктурные платежи, услуги по передаче электрической энергии и сбытовая надбавка филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ингушэнерго»):**

**Инфраструктурные платежи в 2015 году**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование инфраструктурной организации | Тариф, руб/МВт\*ч | Основание |
| 1. | АО «АТС»до 01 июля 2015 г.с 01 июля 2015 г. | 1,0211,103 | Приказ ФСТ России от 26.11.2014 N 264-э/1 |
| 2. | АО «ЦФР»до 01 июля 2015 г.с 01 июля 2015 г. | 0,2920,310 | Решением Наблюдательного совета «НП Совет рынка»:от 20.03.2014от 19.03.2015 |
| 3. | АО «СО ЕЭС»до 01 июля 2015 г.с 01 июля 2015 г | 1,5281,643 | Приказ ФСТ России от 09.12.2014 г. N 295-э/1 |

**Стоимость услуг по передаче электрической энергии,**

 утверждена Постановлением Региональной энергетической комиссией Республики Ингушетия от 30.06.2015 г. № 11 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг, расположенных на территории Республики Ингушетия на 2015 год.Об установлении долгосрочных параметров регулирования и определения размера необходимой валовой выручки для сетевых организаций, регулирование которых осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии и мощности по региональным сетям Республика Ингушетия на 2015-2019 годы».

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям расположенным на территории Республики Ингушетия, поставляемой прочим потребителям.**

01.07.2015-31.12.2015

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. измерения | Диапазоны напряжения |
| ВН | СН-1 | СН-2 | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  | **Тарифные группы потребителей электрической энергии** |
| **1** | **Одноставочный тариф** | Руб./кВт.ч | 0,00 | 2,049 | 2,400 | 2,600 |
| **2** | **Двухставочный тариф** |
| 2.1. | - ставка за содержание электрических сетей | Руб./МВт.мес | 0,00 | 1127712,05 | 1416512,60 | 1001631,98 |
| 2.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | Руб./МВт.ч | 0,00 | 41,00 | 79,80 | 432,00 |

**Размер сбытовой надбавки**

**филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ингушэнерго», как гарантирующего поставщика электрической энергии для тарифных групп «население и приравненные к нему категории потребителей» и «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»,**

утвержден Постановление Региональной энергетической комиссии Республики Ингушетия от 30.06.2015 года № 12 «Об утверждении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Республики Ингушетия на 2015 год»:

|  |  |
| --- | --- |
| Республика Ингушетия | Сбытовая надбавка |
| тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей | Тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" |
| руб./кВт час | руб./кВт час |
| с 01.07.2015 г. | 0,265 | 0,253 |

**Размер сбытовой надбавки**

**филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ингушэнерго», как гарантирующего поставщика электрической энергии для тарифной группы «прочие потребители»,**

утвержден Постановление Региональной энергетической комиссии Республики Ингушетия от 30.06.2015 года № 12 «Об утверждении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Республики Ингушетия на 2015 год»:

2-е полугодие 2015 года:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименованиегарантирующего поставщикав субъекте Российской Федерации | Сбытовые надбавки |
| Тарифная группа «прочие потребители»  |
| В виде формулы | Доходность продаж **(ДП), %** | Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, **(Крег)** |
| 2 полугодие | 2 полугодие | 2 полугодие |
| Республика Ингушетия  | СНдо 150 кВт = ДПхКрегх**Цэ(м)** | 30,54 | 1,188 |
| СНот 150 до 670 кВт= ДПхКрегх**Цэ(м)** | 28,07 | 1,188 |
| СНот 670 кВт до 10 МВт = ДПхКрегх**Цэ(м)** | 19,12 | 1,188 |
| СН не менее 10 МВт= ДПхКрегх**Цэ(м)** | 11,09 | 1,188 |

Примечание: **ЦЭ(м)** – средневзвешенная цена на электрическую энергию и мощность, определяемая в соответствии с п.16 «Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков», утвержденных приказом ФСТ РФ от 30.10.12 №703-э;

ДП – доходность продаж;

Крег – коэффициент параметров деятельности Гарантирующего поставщика.

**Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Ингушетия (Постановление РЭК РИ от 30.03.2015 года № 03)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п |   | Единица измерения | 1 полугодие 2015 года | 2 полугодие 2015 года |
| Цена (тариф) | Цена (тариф) |
| 1 | Население (тарифы указываются с учетом НДС) |
| 1.1. | Население, за исключением указанного в пунктах 2 и 3 |  |
| 1.1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 2,89 | 3,13 |
| 1.1.2 | Тариф, дифференцированный по двум зонам суток |
| Дневная зона | руб./кВт·ч | 3,01 | 3,31 |
| Ночная зона | руб./кВт·ч | 2,43 | 2,50 |
| 1.1.3 | Тариф, дифференцированный по трем зонам суток |
| Пиковая зона | руб./кВт·ч | 3,35 | 3,69 |
| Полупиковая зона | руб./кВт·ч | 2,89 | 3,13 |
| Ночная зона | руб./кВт·ч | 2,43 | 2,19 |
| 2. | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками |
| 2.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 2,02 | 2,19 |
| 2.2 | Тариф, дифференцированный по двум зонам суток |
| Дневная зона | руб./кВт·ч | 2,11 | 2,32 |
| Ночная зона | руб./кВт·ч | 1,70 | 1,75 |
| 2.3 | Тариф, дифференцированный по трем зонам суток |
| Пиковая зона | руб./кВт·ч | 2,35 | 2,58 |
| Полупиковая зона | руб./кВт·ч | 2,02 | 2,19 |
| Ночная зона | руб./кВт·ч | 1,70 | 1,53 |
| 3 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах  |
| 3.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 2,02 | 2,19 |
|  |  |  |  |  |
| 3.2 | Тариф, дифференцированный по двум зонам суток |
| Дневная зона | руб./кВт·ч | 2,11 | 2,32 |
| Ночная зона | руб./кВт·ч | 1,70 | 1,75 |
| 3.3 | Тариф, дифференцированный по трем зонам суток |
| Пиковая зона | руб./кВт·ч | 2,35 | 2,58 |
| Полупиковая зона | руб./кВт·ч | 2,02 | 2,19 |
| Ночная зона | руб./кВт·ч | 1,70 | 1,53 |
| 4. | Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС) \* |
| 4.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 2,89 | 3,13 |
| 4.2 | Тариф, дифференцированный по двум зонам суток |
| Дневная зона | руб./кВт·ч | 3,01 | 3,31 |
| Ночная зона | руб./кВт·ч | 2,43 | 2,50 |
| 4.3 | Тариф, дифференцированный по трем зонам суток |
| Пиковая зона | руб./кВт·ч | 3,35 | 3,31 |
| Полупиковая зона | руб./кВт·ч | 2,43 | 2,50 |
| Ночная зона | руб./кВт·ч | 2,43 | 2,19 |