Приложение № 1

к приказу ФСТ России

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2014 г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Методические указания**

**по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов**

1. **Общие положения**
2. Настоящие Методические указания по определению базового уровня операционных (подконтрольных) расходов (далее – базовый уровень ОПР) территориальных сетевых организаций (далее – ТСО), необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных (подконтрольных) расходов (далее – индекс эффективности ОПР) с применением метода сравнения аналогов (далее – Методические указания) разработаны в соответствии с [постановлениям](consultantplus://offline/ref=1A292B4A634AFA05372C1E7D29F5B861CA707F77646384CDA5A9AA0359CFB381D91A6DEB70953554xDO0K)и Правительства Российской Федерации от 24 октября 2013 г. № 953 «О внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и принятии тарифных решений» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 44, ст. 5754), от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации2012, № 4, ст. 504; № 16, ст. 1883; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008; № 24, ст. 3185; № 28, ст. 3897; № 41, ст. 5636; 2013, № 1, ст. 68; № 21,   
   ст. 2647; № 22, ст. 2817; № 26, ст. 3337; № 27, ст. 3602; № 31, ст. 4216,   
   ст. 4234; № 35, ст. 4528; № 44, ст. 5754; № 47, ст. 6105; 2014, № 2 (часть I), ст. 89, ст. 131; № 8, ст. 813; № 9, ст. 919; № 11, ст. 1156; № 23, ст. 2994;   
   № 25, ст. 3311; № 28, ст. 4050) (далее - Основы ценообразования).
3. Методические указания предназначены для использования федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (далее – федеральный регулирующий орган) и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее – региональные регулирующие органы), для расчета долгосрочных параметров регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении ТСО, регулирование деятельности которых осуществляется с применением долгосрочных методов регулирования.
4. Методические указания определяют порядок формирования индекса эффективности ОПР, базового уровня ОПР, принимаемых к расчету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.
5. При применении метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (далее -НВВ), долгосрочные параметры регулирования, определяемые на основе настоящих Методических указаний, устанавливаются на очередной долгосрочный период регулирования и не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 7 Основ ценообразования, при этом корректировка долгосрочных параметров регулирования производится в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э (зарегистрирован Минюстом России 10.04.2012, регистрационный № 23784), с изменениями, внесенными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (зарегистрирован Минюстом России 16.07.2013, регистрационный № 29078) (далее – Методические указания по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала) или Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, регистрационный № 23367) (далее – Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.
6. **Сбор и обработка информации для проведения сравнительного анализа**
7. Проведение сравнительного анализа осуществляется на основе собранных данных федеральным регулирующим органом.
8. Ежегодно ТСО, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в соответствии с запросами региональных регулирующих органов представляют данные согласно приложению № 1 к Методическим указаниям. Региональный регулирующий орган представляет собранные и проверенные данные в федеральный регулирующий орган.
9. Период сбора данных для определения базового уровня ОПР и индекса эффективности ОПР должен составлять не менее 3-х последних отчетных лет или всего срока существования компании, в случае, если компания функционирует менее 3-х лет.
10. **Расчет индекса эффективности ОПР**
11. Расчет индекса эффективности ОПР и величины базового уровня ОПР с применением метода сравнения аналогов осуществляется на основании распределения ТСО по группам эффективности по итогам расчета рейтинга эффективности ТСО, с учетом:

1) уровня цен и климатических условий в регионе присутствия ТСО;

2) натуральных показателей ТСО.

1. Расчет рейтинга эффективности проводится с использованием нормализованных (преобразованных в значения в диапазоне от 0 до 1) удельных показателей, определенных по данным за несколько лет, следующим образом:

Где:

- значение рейтинга эффективности компании n в году i.

- значения нормализованных удельных показателей, определяющиеся как:

Где:

- коэффициенты нормализации (преобразование в значения в диапазоне от 0 до 1) компании n для года i, определяемые в соответствии с приложением № 2 к Методическим указаниям.

- значения приведенных удельных показателей компании n в году i.

– значение фактических операционных (подконтрольных) расходов (далее – значение фактических ОПР), представленных компанией n в году i в соответствии с перечнем статей затрат, определенных в приложении № 1 к Методическим указаниям, и принятых региональным регулирующим органом с учетом норм п. 7 Основ ценообразования ;

– коэффициент приведения затрат по уровню цен для компании n в году i, в соответствии с приложением № 4 к Методическим указаниям.

– коэффициент приведения затрат по климатическим условиям, рассчитываемый как:

,, – коэффициенты приведения затрат по климатическим условиям, в соответствии с Приложением № 5 к Методическим указаниям.

– фактическая протяженность линий электропередач, эксплуатируемых на законных основаниях и участвующих в регулируемом виде деятельности, компании n в году i в соответствующем субъекте Российской Федерации, км;

– фактическая установленная трансформаторная мощность электрооборудования, эксплуатируемого на законных основаниях и участвующая в регулируемом виде деятельности, компании n в году i в соответствующем субъекте Российской Федерации, МВА;

– фактическое максимальное за отчетный период регулирования число точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, в том числе принятых в опытно-промышленную эксплуатацию компании n в году i в соответствующем субъекте Российской Федерации, шт.

В случае, если физические показатели компании имеют нулевые значение, значения удельных показателей рассчитываются как:

1. Значение индекса эффективности ОПР определяется Приложением № 3 к Методическим указаниям в соответствии с распределением ТСО по группам эффективности на основании рейтинга эффективности компании, рассчитанного на i=m-1, где m – год, предшествующий периоду регулирования.

**Расчет величины базового уровня операционных (подконтрольных) расходов**

1. Для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении территориальной сетевой организации до 2017 года базовый уровень ОПР ТСО определяется в 80% доле от уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования, и 20% доле от величины ОПР для ТСО, рассчитываемого в соответствии с п. 12 настоящих Методических указаний (далее – Величина эффективного уровня ОПР).
2. Величина эффективного уровня ОПР в целях расчета базового уровня ОПР ТСО для расчета долгосрочных параметров регулирования территориальной сетевой организации до 2017 года, рассчитывается на основании расчета коэффициента изменения рейтинга эффективности.

Где:

- коэффициент изменения рейтинга эффективности компании n;

– год, предшествующий периоду регулирования;

- значение рейтинга эффективности компании n в году j.

, то величина эффективного уровня ОПР определяется по формуле:

(10)

Где

- значение эффективного уровня ОПР компании n в году m

– год, предшествующий периоду регулирования;

- значение индекса эффективности ОПР компании n, определенное на основании расчета рейтинга эффективности в соответствии с приложением № 3 к Методическим указаниям;

- значение фактических экономически обоснованных ОПР компании n в году m, сформированное в соответствии с методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования за исключением случаев, предусмотренных п.16 настоящих методических указаний.

- индекс потребительских цен, в соответствии с одобренным прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации;

- индекс изменения количества активов, установленный на год m=i (где m – год, предшествующий периоду регулирования) при расчете долгосрочных тарифов, определяемый как:

- количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году i, определяется регулирующими органами исходя из количества условных единиц, относящихся к активам, на последнюю отчетную дату года i-1, и объектам электросетевого хозяйства, использование которых при осуществлении производственной деятельности планируется начать в период с последней отчетной даты i-1 года до окончания года i, в т.ч. вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой;

то величина эффективного уровня ОПР определяется по формуле:

(12)

1. При переходе к регулированию цен (тарифов) с применением метода доходности инвестированного капитала в течение долгосрочного периода регулирования от регулирования цен (тарифов) с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки уровень операционных расходов устанавливается с применением метода сравнения аналогов и не должен превышать величину подконтрольных расходов, рассчитанную с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на год, в котором осуществляется переход к регулированию с применением указанного метода, уменьшенную на величину расходов на обслуживание заемных средств, а также расходов, относимых на прибыль после налогообложения, не подлежащих учету в составе операционных расходов с применением метода доходности инвестированного капитала, и увеличенную на величину расходов, не учитываемых в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, но подлежащих учету в соответствии с методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, согласно пункту 12 Основ ценообразования.
2. В случае если необходимые для расчета рейтинга эффективности, величины эффективного и/или базового уровня ОПР данные (Приложение № 1 к Методическим указаниям), не представлены ТСО в орган регулирования, либо представленные данные являются недостоверными, значения индекса эффективности ОПР принимается в соответствии с Приложением № 3 к Методическим указаниям за исключением случаев, предусмотренных п.16 настоящих методических указаний.
3. В случае, если, в соответствии с представленными данными, значение фактических ОПР компании n за год, предшествующий периоду регулирования, либо за 2 года, предшествующих периоду регулирования , в процентном исчислении превышает значение ОПР, установленное регулирующим органом для компании n на соответствующий год, более, чем на D процентов, где

b и p - параметры установленные в соответствии с Приложением № 6 к Методическим указаниям,

- значение индекса эффективности ОПР компании n, определенное на основании расчета рейтинга эффективности в соответствии с Приложением № 3 к Методическим указаниям

, установление базового уровня OPEX такой компании осуществляется в соответствии с действующим для компании долгосрочным методом регулирования, либо в соответствии с методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала либо в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ в случае отсутствия в году, предшествующему периоду регулирования применения методов долгосрочного регулирования.

1. Для организаций, переход на долгосрочный метод регулирования которых осуществляется в предстоящем периоде регулирования, либо в году предшествующем периоду регулирования, базовый уровень OPEX устанавливается регулирующим органом на уровне, обеспечивающим достижение значения рейтинга эффективности на конец первого года периода регулирования не более 0,29. При этом, при расчете значения рейтинга эффективности на конец первого года периода регулирования, значение фактических ОПР компании n в соответствующем году заменяется на плановое значение ОПР, значения определяются на последнюю отчетную дату года m, а показатели определяются для года i=m-1 согласно приложению № 2 к Методическим указаниям. Значение индекса эффективности ОПР устанавливается на уровне 3%.
2. В случае осуществления пересмотра долгосрочных параметров регулирования в части базового уровня ОПР и индекса эффективности ОПР для организаций, по которым год m+1 является очередным (вторым и (или) последующим) годом долгосрочного периода регулирования, уровень ОПР в году m+1 принимается равным базовому уровню ОПР, рассчитанному в соответствии с формулами настоящих методических указаний.

Приложение № 1

к Методическим указаниям

по определению базового уровня

операционных, подконтрольных расходов

территориальных сетевых организаций,

необходимых для осуществления регулируемой

деятельности, и индекса эффективности операционных,

подконтрольных расходов с применением метода

сравнения аналогов, утвержденных

приказом ФСТ России от \_\_\_\_\_\_№\_\_\_\_

Данные о результатах регулирования и фактических результатах финансово-хозяйственной деятельности ТСО, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Наименование ТСО \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Наименование региона присутствия ТСО \_\_\_\_\_\_\_\_\_

| № п.п. | Наименование показателя | Ед. измерения | Отчетный период | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| год m-2 | | год m-1 | | | год m1 | |
| 1 | Финансовые |  | план | факт | план | факт | | план | факт |
| 1.1 | Необходимая валовая выручка на содержание (собственная) | тыс.руб без НДС |  |  |  |  | |  |  |
| 1.2 | Операционные, подконтрольные расходы, всего | тыс.руб без НДС |  |  |  |  | |  |  |
| 1.2.1 | Материальные затраты | тыс.руб без НДС |  |  |  |  | |  |  |
| 1.2.1.1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб без НДС |  |  |  |  | |  |  |
| 1.2.1.2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб без НДС |  |  |  |  | |  |  |
| 1.2.2 | Расходы на оплату труда | тыс.руб без НДС |  |  |  |  | |  |  |
| 1.2.3 | Прочие расходы, всего, из них: | тыс.руб без НДС |  |  |  |  |  | |  |
| 1.2.3.1 | Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов | тыс.руб без НДС |  |  |  |  |  | |  |
| 1.2.3.2 | Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов | тыс.руб без НДС |  |  |  |  |  | |  |
| 1.2.3.3 | расходы, не учитываемые в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, но подлежащих учету в соответствии с методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, согласно пункту 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, всего, в т.ч. | тыс.руб без НДС |  |  |  |  |  | |  |
| 2 | Натуральные |  |  |  |  |  |  | |  |
| 2.1 | Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации\* | шт |  |  |  |  |  | |  |
| 2.2 | Полезный отпуск за год | кВт\*ч |  |  |  |  |  | |  |
| 2.3 | Общее количество условных единиц на конец года | у.е. |  |  |  |  |  | |  |
| 2.3.1 | ВН | у.е. |  |  |  |  |  | |  |
| 2.3.2 | СН1 | у.е. |  |  |  |  |  | |  |
| 2.3.3 | СН2 | у.е. |  |  |  |  |  | |  |
| 2.3.4 | НН | у.е. |  |  |  |  |  | |  |
| 2.4 | Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года | км |  |  |  |  |  | |  |
| 2.4.1 | ВН | км |  |  |  |  |  | |  |
| 2.4.2 | СН1 | км |  |  |  |  |  | |  |
| 2.4.3 | СН2 | км |  |  |  |  |  | |  |
| 2.4.4 | НН | км |  |  |  |  |  | |  |
| 2.5 | Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года | МВА |  |  |  |  |  | |  |
| 2.5.1 | ВН | МВА |  |  |  |  |  | |  |
| 2.5.2 | СН1 | МВА |  |  |  |  |  | |  |
| 2.5.3 | СН2 | МВА |  |  |  |  |  | |  |
| 2.5.4 | НН | МВА |  |  |  |  |  | |  |

\*m - год, предшествующий периоду регулирования. За год m значения указываются прогнозно

Руководитель

территориальной сетевой организации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ м.п.

1. Определяется на основании заключенных договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказании этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861.

Приложение № 2

к Методическим указаниям

по определению базового уровня

операционных, подконтрольных расходов

территориальных сетевых организаций,

необходимых для осуществления регулируемой

деятельности, и индекса эффективности операционных,

подконтрольных расходов с применением метода

сравнения аналогов, утвержденных

приказом ФСТ России от \_\_\_\_\_\_№\_\_\_\_

Коэффициенты нормализации1,2

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Lтп i | Lкм i | Lмва i |
| i=2012 | 13,51\*10-4 | 16,89\*10-4 | 8,40\*10-4 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Lтп i | Lкм i | Lмва i |
| i=2013 | 13,40\*10-4 | 16,99\*10-4 | 7,26\*10-4 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Mтп i | Mкм i | Mмва i |
| i=2012 | 32,37\*10-4 | 692,66\*10-4 | 612,70\*10-4 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Mтп i | Mкм i | Mмва i |
| i=2013 | 35,62\*10-4 | 766,71\*10-4 | 595,70\*10-4 |

1. Коэффициенты нормализации определены федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на основе анализа репрезентативной выборки ТСО, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с приложением № 7 к Методическим указаниям.

2. m - год, предшествующий периоду регулирования.

Приложение № 3

к Методическим указаниям

по определению базового уровня

операционных, подконтрольных расходов

территориальных сетевых организаций,

необходимых для осуществления регулируемой

деятельности, и индекса эффективности операционных,

подконтрольных расходов с применением метода

сравнения аналогов, утвержденных

приказом ФСТ России от \_\_\_\_\_\_№\_\_\_\_

Группы, индекс эффективности ОПР1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Группа |
| [0-0,1) | 1% | 1 |
| [0,1-0,2) | 2% | 2 |
| [0,2-0,3) | 3% | 3 |
| [0,3-0,4) | 4% | 4 |
| [0,4-0,5) | 5% | 5 |
| [0,5-0,6) | 6% | 6 |
| [0,6-1] | 7% | 7 |
| Нет данных / недостоверные данные | 10% | 8 |

1. Квадратная скобка означает «включительно». Круглая скобка означает «исключая».

Приложение № 4

к Методическим указаниям

по определению базового уровня

операционных, подконтрольных расходов

территориальных сетевых организаций,

необходимых для осуществления регулируемой

деятельности, и индекса эффективности операционных,

подконтрольных расходов с применением метода

сравнения аналогов, утвержденных

приказом ФСТ России от \_\_\_\_\_\_№\_\_\_\_

Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре 2012 г. и декабре 2013 г., в соответствии с данными Федеральной службы государственной статистики1

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№*  *п.п* | *Субъект Российской Федерации* | *стоимость за декабрь 2012, руб* | *Сm-2* | *стоимость за декабрь 2013, руб* | *Сm-1* |
| 1 | Республика Адыгея | *8847* | 1,58 | *9433* | 1,63 |
| 2 | Республика Алтай | *10299* | 1,35 | *11182* | 1,38 |
| 3 | Республика Башкортостан | *8548* | 1,63 | *9322* | 1,65 |
| 4 | Республика Бурятия | *10030* | 1,39 | *10800* | 1,43 |
| 5 | Республика Дагестан | *8637* | 1,61 | *9309* | 1,66 |
| 6 | Республика Ингушетия | *7802* | 1,79 | *8726* | 1,77 |
| 7 | Кабардино-Балкарская Республика | *8807* | 1,58 | *9888* | 1,56 |
| 8 | Республика Калмыкия | *8979* | 1,55 | *9770* | 1,58 |
| 9 | Карачаево-Черкесская республика | *8929* | 1,56 | *9842* | 1,57 |
| 10 | Республика Карелия | *10286* | 1,36 | *11290* | 1,37 |
| 11 | Республика Коми | *11361* | 1,23 | *12219* | 1,26 |
| 12 | Республика Марий Эл | *8196* | 1,70 | *8993* | 1,71 |
| 13 | Республика Мордовия | *8600* | 1,62 | *9210* | 1,67 |
| 14 | Республика Саха (Якутия) | *12773* | 1,09 | *13716* | 1,12 |
| 15 | Республика Северная Осетия - Алания | *8582* | 1,63 | *9338* | 1,65 |
| 16 | Республика Татарстан | *8700* | 1,60 | *9523* | 1,62 |
| 17 | Республика Тыва | *9408* | 1,48 | *10111* | 1,52 |
| 18 | Удмуртская республика | *8611* | 1,62 | *9456* | 1,63 |
| 19 | Республика Хакасия | *9346* | 1,49 | *10263* | 1,50 |
| 20 | Чеченская Республика | *9122* | 1,53 | *9723* | 1,59 |
| 21 | Чувашская республика | *8350* | 1,67 | *9093* | 1,70 |
| 22 | Алтайский край | 8363 | 1,67 | 9130 | 1,69 |
| 23 | Забайкальский край | *9032* | 1,54 | *9765* | 1,58 |
| 24 | Камчатский край | *16853* | 0,83 | *17842* | 0,86 |
| 25 | Краснодарский край | *9382* | 1,49 | *10306* | 1,50 |
| 26 | Красноярский край | *10478* | 1,33 | *11303* | 1,36 |
| 27 | Пермский край | *9915* | 1,41 | *10404* | 1,48 |
| 28 | Приморский край | *11895* | 1,17 | *13012* | 1,18 |
| 29 | Ставропольский край | *9914* | 1,41 | *10232* | 1,51 |
| 30 | Хабаровский край | *13255* | 1,05 | *14292* | 1,08 |
| 31 | Амурская область | *11179* | 1,25 | *12120* | 1,27 |
| 32 | Архангельская область | *11062* | 1,26 | *12273* | 1,26 |
| 33 | Астраханская область | *8528* | 1,64 | *9235* | 1,67 |
| 34 | Белгородская область | *8495* | 1,64 | *9514* | 1,62 |
| 35 | Брянская область | *8678* | 1,61 | *9592* | 1,61 |
| 36 | Владимирская область | *9601* | 1,45 | *10522* | 1,47 |
| 37 | Волгоградская область | *9242* | 1,51 | *9722* | 1,59 |
| 38 | Вологодская область | *10228* | 1,36 | *10991* | 1,40 |
| 39 | Воронежская область | *9289* | 1,50 | *9822* | 1,57 |
| 40 | Ивановская область | *9182* | 1,52 | *10058* | 1,53 |
| 41 | Иркутская область | *9496* | 1,47 | *10176* | 1,52 |
| 42 | Калининградская область | *10143* | 1,38 | *11071* | 1,39 |
| 43 | Калужская область | *8902* | 1,57 | *9956* | 1,55 |
| 44 | Кемеровская область | *8304* | 1,68 | *9165* | 1,68 |
| 45 | Кировская область | *9250* | 1,51 | *10097* | 1,53 |
| 46 | Костромская область | *9072* | 1,54 | *10026* | 1,54 |
| 47 | Курганская область | *9016* | 1,55 | *9676* | 1,59 |
| 48 | Курская область | *8914* | 1,56 | *9630* | 1,60 |
| 49 | Ленинградская область | *10182* | 1,37 | *11026* | 1,40 |
| 50 | Липецкая область | *9097* | 1,53 | *9317* | 1,65 |
| 51 | Магаданская область | *14801* | 0,94 | *16323* | 0,94 |
| 52 | Московская область | *10858* | 1,28 | *11656* | 1,32 |
| 53 | Мурманская область | *12175* | 1,15 | *13128* | 1,17 |
| 54 | Нижегородская область | *9355* | 1,49 | *10247* | 1,50 |
| 55 | Новгородская область | *8999* | 1,55 | *9730* | 1,58 |
| 56 | Новосибирская область | *9983* | 1,40 | *10733* | 1,44 |
| 57 | Омская область | *8342* | 1,67 | *9219* | 1,67 |
| 58 | Оренбургская область | *8330* | 1,67 | *9189* | 1,68 |
| 59 | Орловская область | *8133* | 1,72 | *9055* | 1,70 |
| 60 | Пензенская область | *8380* | 1,66 | *8938* | 1,72 |
| 61 | Псковская область | *9259* | 1,51 | *10135* | 1,52 |
| 62 | Ростовская область | *9814* | 1,42 | *10647* | 1,45 |
| 63 | Рязанская область | *9456* | 1,48 | *10266* | 1,50 |
| 64 | Самарская область | *9919* | 1,41 | *10658* | 1,45 |
| 65 | Саратовская область | *8105* | 1,72 | *8899* | 1,73 |
| 66 | Сахалинская область | *14801* | 0,94 | *16323* | 0,94 |
| 67 | Свердловская область | *10095* | 1,38 | *10867* | 1,42 |
| 68 | Смоленская область | *9423* | 1,48 | *10150* | 1,52 |
| 69 | Тамбовская область | *9118* | 1,53 | *9710* | 1,59 |
| 70 | Тверская область | *9860* | 1,41 | *10725* | 1,44 |
| 71 | Томская область | *10013* | 1,39 | *10786* | 1,43 |
| 72 | Тульская область | *8975* | 1,55 | *9795* | 1,57 |
| 73 | Тюменская область | *11800* | 1,18 | *12655* | 1,22 |
| 74 | Ульяновская область | *8552* | 1,63 | *9728* | 1,58 |
| 75 | Челябинская область | *9106* | 1,53 | *9815* | 1,57 |
| 76 | Ярославская область | *9328* | 1,50 | *10113* | 1,52 |
| 77 | г. Москва | *13948* | 1,00 | *15417* | 1,00 |
| 78 | г. Санкт-Петербург | *10458* | 1,33 | *11303* | 1,36 |
| 79 | Еврейская автономная область | *12020* | 1,16 | *13621* | 1,13 |
| 80 | Ненецкий автономный округ | *15228* | 0,92 | *15602* | 0,99 |
| 81 | Ханты-Мансийский автономный округ-Югра | *12944* | 1,08 | *13866* | 1,11 |
| 82 | Чукотский автономный округ | *17581* | 0,79 | *18695* | 0,82 |
| 83 | Ямало-Ненецкий автономный округ | *13626* | 1,02 | *14564* | 1,06 |

1. Показатели определены Федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов с учетом стоимости фиксированного набора потребительских товаров и услуг в регионе присутствия территориальной сетевой организации в соответствии с приложением № 8 к Методическим указаниям.

Приложение № 5

к Методическим указаниям

по определению базового уровня

операционных, подконтрольных расходов

территориальных сетевых организаций,

необходимых для осуществления регулируемой

деятельности, и индекса эффективности операционных,

подконтрольных расходов с применением метода

сравнения аналогов, утвержденных

приказом ФСТ России от \_\_\_\_\_\_№\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *Порядковый номер* | Регион | Средняя температура января | | Толщина стенки гололеда | | Кол-во дней переходов температуры через ноль | |
| *Единица измерения* | 0С | *ед* | *мм.* | *ед* | *Кол-во дней* | *ед* |
| *Источник* | *СНиП 23-01-99* | *Т1* | *СНиП 2.01.07-85* | *Т2* | *СНиП 23-01-99* | *Т3* |
| 1 | Республика Адыгея | -1,4 | 1,005 | 15 | 1,071 | 75 | 1,063 |
| 2 | Республика Алтай | -22,8 | 1,058 | 10 | 1,041 | 85 | 1,088 |
| 3 | Республика Башкортостан | -16,2 | 1,042 | 15 | 1,071 | 60 | 1,025 |
| 4 | Республика Бурятия | -23,8 | 1,061 | 10 | 1,041 | 90 | 1,100 |
| 5 | Республика Дагестан | 0,6 | 1,000 | 5 | 1,012 | 75 | 1,063 |
| 6 | Республика Ингушетия | -2,2 | 1,007 | 20 | 1,100 | 80 | 1,075 |
| 7 | Кабардино-Балкарская Республика | -4 | 1,011 | 20 | 1,100 | 80 | 1,075 |
| 8 | Республика Калмыкия | -5 | 1,014 | 15 | 1,071 | 75 | 1,063 |
| 9 | Карачаево-Черкесская Республика | -4,4 | 1,012 | 20 | 1,100 | 80 | 1,075 |
| 10 | Республика Карелия | -10,3 | 1,027 | 5 | 1,012 | 75 | 1,063 |
| 11 | Республика Коми | -15,2 | 1,039 | 5 | 1,012 | 60 | 1,025 |
| 12 | Республика Марий Эл | -12,1 | 1,032 | 5 | 1,012 | 60 | 1,025 |
| 13 | Республика Мордовия | -12,3 | 1,032 | 10 | 1,041 | 65 | 1,038 |
| 14 | Республика Саха (Якутия) | -39,6 | 1,100 | 5 | 1,012 | 50 | 1,000 |
| 15 | Республика Северная Осетия - Алания | -2,9 | 1,009 | 20 | 1,100 | 80 | 1,075 |
| 16 | Республика Татарстан | -11,6 | 1,030 | 5 | 1,012 | 60 | 1,025 |
| 17 | Республика Тыва | -29,3 | 1,074 | 5 | 1,012 | 90 | 1,100 |
| 18 | Удмуртская Республика | -13,4 | 1,035 | 5 | 1,012 | 60 | 1,025 |
| 19 | Республика Хакасия | -19,6 | 1,050 | 5 | 1,012 | 75 | 1,063 |
| 20 | Чеченская Республика | -2,2 | 1,007 | 20 | 1,100 | 80 | 1,075 |
| 21 | Чувашская Республика | -13 | 1,034 | 5 | 1,012 | 60 | 1,025 |
| 22 | Алтайский край | -17,5 | 1,045 | 15 | 1,071 | 75 | 1,063 |
| 23 | Забайкальский край | -25,6 | 1,065 | 10 | 1,041 | 90 | 1,100 |
| 24 | Камчатский край | -7 | 1,019 | 20 | 1,100 | 75 | 1,063 |
| 25 | Краснодарский край | -0,2 | 1,002 | 15 | 1,071 | 75 | 1,063 |
| 26 | Красноярский край | -16 | 1,041 | 10 | 1,041 | 75 | 1,063 |
| 27 | Пермский край | -13,9 | 1,036 | 5 | 1,012 | 60 | 1,025 |
| 28 | Приморский край | -12,6 | 1,033 | 15 | 1,071 | 55 | 1,013 |
| 29 | Ставропольский край | -2,9 | 1,009 | 20 | 1,100 | 80 | 1,075 |
| 30 | Хабаровский край | -20,2 | 1,052 | 10 | 1,041 | 50 | 1,000 |
| 31 | Амурская область | -22,3 | 1,057 | 5 | 1,012 | 65 | 1,038 |
| 32 | Архангельская область | -13,6 | 1,035 | 3 | 1,000 | 65 | 1,038 |
| 33 | Астраханская область | -4,8 | 1,013 | 5 | 1,012 | 70 | 1,050 |
| 34 | Белгородская область | -8,5 | 1,023 | 15 | 1,071 | 65 | 1,038 |
| 35 | Брянская область | -7,4 | 1,020 | 5 | 1,012 | 65 | 1,038 |
| 36 | Владимирская область | -11,1 | 1,029 | 5 | 1,012 | 65 | 1,038 |
| 37 | Волгоградская область | -6,9 | 1,019 | 10 | 1,041 | 65 | 1,038 |
| 38 | Вологодская область | -11,7 | 1,031 | 3 | 1,000 | 65 | 1,038 |
| 39 | Воронежская область | -7,5 | 1,020 | 10 | 1,041 | 65 | 1,038 |
| 40 | Ивановская область | -11,9 | 1,031 | 3 | 1,000 | 65 | 1,038 |
| 41 | Иркутская область | -18,5 | 1,048 | 10 | 1,041 | 90 | 1,100 |
| 42 | Калининградская область | -2,2 | 1,007 | 3 | 1,000 | 75 | 1,063 |
| 43 | Калужская область | -10,1 | 1,027 | 5 | 1,012 | 65 | 1,038 |
| 44 | Кемеровская область | -17,9 | 1,046 | 15 | 1,071 | 70 | 1,050 |
| 45 | Кировская область | -14,4 | 1,037 | 5 | 1,012 | 60 | 1,025 |
| 46 | Костромская область | -11,8 | 1,031 | 5 | 1,012 | 65 | 1,038 |
| 47 | Курганская область | -16,3 | 1,042 | 5 | 1,012 | 60 | 1,025 |
| 48 | Курская область | -7,3 | 1,020 | 15 | 1,071 | 65 | 1,038 |
| 49 | Ленинградская область | -6,6 | 1,018 | 5 | 1,012 | 75 | 1,063 |
| 50 | Липецкая область | -10,3 | 1,027 | 10 | 1,041 | 65 | 1,038 |
| 51 | Магаданская область | -16,7 | 1,043 | 20 | 1,100 | 70 | 1,050 |
| 52 | Московская область | -7,8 | 1,021 | 5 | 1,012 | 65 | 1,038 |
| 53 | Мурманская область | -10,5 | 1,028 | 10 | 1,041 | 70 | 1,050 |
| 54 | Нижегородская область | -11,7 | 1,031 | 3 | 1,000 | 60 | 1,025 |
| 55 | Новгородская область | -8,7 | 1,023 | 3 | 1,000 | 70 | 1,050 |
| 56 | Новосибирская область | -17,3 | 1,045 | 5 | 1,012 | 65 | 1,038 |
| 57 | Омская область | -17,2 | 1,044 | 5 | 1,012 | 60 | 1,025 |
| 58 | Оренбургская область | -12,9 | 1,034 | 15 | 1,071 | 55 | 1,013 |
| 59 | Орловская область | -7,8 | 1,021 | 10 | 1,041 | 65 | 1,038 |
| 60 | Пензенская область | -9,8 | 1,026 | 10 | 1,041 | 60 | 1,025 |
| 61 | Псковская область | -6,3 | 1,017 | 3 | 1,000 | 70 | 1,050 |
| 62 | Ростовская область | -3,8 | 1,011 | 10 | 1,041 | 60 | 1,025 |
| 63 | Рязанская область | -11 | 1,029 | 5 | 1,012 | 65 | 1,038 |
| 64 | Самарская область | -13,5 | 1,035 | 10 | 1,041 | 55 | 1,013 |
| 65 | Саратовская область | -8,7 | 1,023 | 10 | 1,041 | 60 | 1,025 |
| 66 | Сахалинская область | -12,8 | 1,033 | 20 | 1,100 | 60 | 1,025 |
| 67 | Свердловская область | -13,6 | 1,035 | 10 | 1,041 | 60 | 1,025 |
| 68 | Смоленская область | -7,5 | 1,020 | 10 | 1,041 | 70 | 1,050 |
| 69 | Тамбовская область | -10,9 | 1,029 | 10 | 1,041 | 60 | 1,025 |
| 70 | Тверская область | -10,5 | 1,028 | 5 | 1,012 | 70 | 1,050 |
| 71 | Томская область | -17,9 | 1,046 | 5 | 1,012 | 65 | 1,038 |
| 72 | Тульская область | -10,9 | 1,029 | 10 | 1,041 | 65 | 1,038 |
| 73 | Тюменская область | -17,4 | 1,045 | 10 | 1,041 | 65 | 1,038 |
| 74 | Ульяновская область | -13,8 | 1,036 | 10 | 1,041 | 55 | 1,013 |
| 75 | Челябинская область | -15,8 | 1,041 | 10 | 1,041 | 55 | 1,013 |
| 76 | Ярославская область | -11,9 | 1,031 | 3 | 1,000 | 65 | 1,038 |
| 77 | г. Москва | -7,8 | 1,021 | 5 | 1,012 | 65 | 1,038 |
| 78 | г. Санкт-Петербург | -6,6 | 1,018 | 5 | 1,012 | 75 | 1,063 |
| 79 | Еврейская автономная область | -22,6 | 1,058 | 10 | 1,041 | 50 | 1,000 |
| 80 | Ненецкий автономный округ | -18,1 | 1,047 | 5 | 1,012 | 60 | 1,025 |
| 81 | Ханты-Мансийский автономный округ - Югра | -19,8 | 1,051 | 5 | 1,012 | 60 | 1,025 |
| 82 | Чукотский автономный округ | -21,1 | 1,054 | 10 | 1,041 | 50 | 1,000 |
| 83 | Ямало-Ненецкий автономный округ | -26,4 | 1,067 | 5 | 1,012 | 50 | 1,000 |

Приложение № 6

к Методическим указаниям

по определению базового уровня

операционных, подконтрольных расходов

территориальных сетевых организаций,

необходимых для осуществления регулируемой

деятельности, и индекса эффективности операционных,

подконтрольных расходов с применением метода

сравнения аналогов, утвержденных

приказом ФСТ России от \_\_\_\_\_\_№\_\_\_\_

Параметры определения способа расчета базового уровня операционных подконтрольных расходов

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование параметра | Значение параметра |
|  | -0,30 |
|  | 0,07 |

Приложение № 7

к Методическим указаниям

по определению базового уровня

операционных, подконтрольных расходов

территориальных сетевых организаций,

необходимых для осуществления регулируемой

деятельности, и индекса эффективности операционных,

подконтрольных расходов с применением метода

сравнения аналогов, утвержденных

приказом ФСТ России от \_\_\_\_\_\_№\_\_\_\_

Процедура расчета коэффициентов нормализации

Приведенные в Приложении № 2 коэффициенты нормализации , , и , , для i-го года рассчитываются на основании всего массива данных о приведенных удельных показателях компаний в году i, рассчитанных согласно пункту 10 настоящей методики. Из массива значений , сформированного по всем рассмотренным компаниям, подлежат исключению 10% наименьших значений и 10% наибольших значений, среди оставшихся значений находится минимум и максимум . Аналогичный подход применяется при определении значения , , , . На основании данных значений находятся коэффициенты нормализации по следующим формулам:

-)

-)

)

)

)

Приложение № 8

к Методическим указаниям

по определению базового уровня

операционных, подконтрольных расходов

территориальных сетевых организаций,

необходимых для осуществления регулируемой

деятельности, и индекса эффективности операционных,

подконтрольных расходов с применением метода

сравнения аналогов, утвержденных

приказом ФСТ России от \_\_\_\_\_\_№\_\_\_\_

Процедура расчета коэффициента приведения затрат по уровню цен

Заданные в Приложении № 4 коэффициенты приведения затрат по уровню цен рассчитываются следующим образом. Для проведения расчета собираются официально опубликованные Федеральной службой государственной статистики данные о стоимости фиксированного набора потребительских товаров и услуг в регионах Российской Федерации за декабрь рассматриваемого года. Коэффициенты приведения затрат по уровню цен для регионов Российской Федерации рассчитываются как отношение стоимости потребительской корзины в г. Москва к стоимости потребительской корзины в соответствующем регионе. Согласно данной процедуре коэффициент приведения затрат по уровню цен для г. Москва всегда устанавливается равным единице.

Приложение № 2

к приказу ФСТ России

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2014 г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Изменения, которые вносятся в Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и Методические указания по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденные приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э.**

1. Внести в Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, регистрационный № 23367), следующие изменения:

1.1. В пункте 2, слова «долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» заменить на «долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, в том числе базового уровня подконтрольных расходов и индекса эффективности подконтрольных расходов, которые определяются в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011   
№ 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации2012, № 4, ст. 504; № 16, ст. 1883; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008; № 24, ст. 3185; № 28, ст. 3897; № 41, ст. 5636; 2013, № 1, ст. 68; № 21,   
ст. 2647; № 22, ст. 2817; № 26, ст. 3337; № 27, ст. 3602; № 31, ст. 4216,   
ст. 4234; № 35, ст. 4528; № 44, ст. 5754; № 47, ст. 6105; 2014, № 2 (часть I), ст. 89, ст. 131; № 8, ст. 813; № 9, ст. 919; № 11, ст. 1156; № 23, ст. 2994;   
№ 25, ст. 3311; № 28, ст. 4050) (далее – Основы ценообразования).

1.2. В пункте 6 подпункте 2 слова «в размере от 1% до 3% уровня подконтрольных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования» заменить на «в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных (подконтрольных) расходов с применением метода сравнения аналогов».

1.3. В предложении 1 абзаца 11 пункта 11 слова «в пределах от 1% до 3% от уровня подконтрольных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования» заменить на «в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных (подконтрольных) расходов с применением метода сравнения аналогов»;

1.4. В предложении 2 абзаца 11 пункта 11 после слов «устанавливается регулирующими органами в размере» дополнить словами «не менее».

2. Внести в Методические указания по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденные приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э (зарегистрирован Минюстом России 10.04.2012, регистрационный № 23784), следующие изменения:

2.1. В абзаце 26 п. 7 слова «Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии определяется в соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования» заменить на «Базовый уровень операционных расходов, индекс эффективности операционных расходов и величина технологического расхода (потерь) электрической энергии определяется в соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования»

2.2. Пункт 17 изложить в следующей редакции: «Индекс эффективности операционных расходов территориальных сетевых организаций устанавливается на долгосрочный период регулирования в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных (подконтрольных) расходов с применением метода сравнения аналогов.

Индекс эффективности операционных расходов организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сети устанавливается на долгосрочный период регулирования в размере от 1 до 3 процентов уровня операционных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования.»

2.3. Пункт 17 дополнить абзацем следующего содержания: «В случае если при установлении тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала рост базового уровня операционных расходов организации на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, по отношению к уровню аналогичных расходов, рассчитанных на единицу количества активов на основании данных, принятых при установлении тарифов на год, предшествующий году перехода к регулированию тарифов методом доходности инвестированного капитала, более чем в 2 раза превысил прогнозный индекс потребительских цен на 1-й год долгосрочного периода регулирования, в течение 1-го долгосрочного периода регулирования начиная с 2012 года индекс эффективности операционных расходов для такой организации устанавливается регулирующими органами в размере не менее 3 процентов на соответствующий долгосрочный период регулирования.»

2.4. Раздел 6 «Правила определения долгосрочных параметров регулирования с применением метода сравнения аналогов» исключить.