



КонсультантПлюс

Приказ ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э
(ред. от 18.07.2022)
"Об утверждении Методических указаний по
расчету тарифов на услуги по передаче
электрической энергии, устанавливаемых с
применением метода долгосрочной
индексации необходимой валовой выручки"
(Зарегистрировано в Минюсте России
29.02.2012 N 23367)

Документ предоставлен **КонсультантПлюс**

www.consultant.ru

Дата сохранения: 26.10.2022

Зарегистрировано в Минюсте России 29 февраля 2012 г. N 23367

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ

ПРИКАЗ
от 17 февраля 2012 г. N 98-э

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ МЕТОДИЧЕСКИХ УКАЗАНИЙ ПО РАСЧЕТУ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, УСТАНОВЛИВАЕМЫХ С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) ФСТ России от 18.03.2015 N 421-э,
[Приказов](#) ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17,
от 31.08.2020 N 801/20, от 01.09.2020 N 804/20, от 25.12.2020 N 1275/20,
от 20.05.2022 N 396/22, от 18.07.2022 N 523/22,
с изм., внесенными [Решением](#) Верховного Суда РФ от 22.11.2016 N АКПИ16-895)

В соответствии с Федеральным [законом](#) от 23 ноября 2009 г. N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 48, ст. 5711; 2010, N 19, ст. 2291; N 31, ст. 4160, ст. 4206; 2011, N 29, ст. 4288, ст. 4291; N 30 (часть I), ст. 4590; N 49 (часть V), ст. 7061; N 50, ст. 7344, ст. 7359; N 51, ст. 7447; N 50, ст. 7344; N 50, ст. 7359), [Положением](#) о Федеральной службе по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. N 332 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 29, ст. 3049; 2006, N 3, ст. 301; N 23, ст. 2522; N 48, ст. 5032; N 50, ст. 5354; 2007, N 16, ст. 1912; N 25, ст. 3039; N 32, ст. 4145; 2008, N 7, ст. 597; N 17, ст. 1897; N 23, ст. 2719; N 38, ст. 4309; N 46, ст. 5337; 2009, N 1, ст. 142; N 3, ст. 378; N 6, ст. 738; N 9, ст. 1119; N 18 (часть II), ст. 2249; N 33, ст. 4086; 2010, N 9, ст. 960; N 13, ст. 1514; N 25, ст. 3169; N 26, ст. 3350; N 30, ст. 4096; N 45, ст. 5851; 2011, N 14, ст. 1935; N 32, ст. 4831; N 42, ст. 5925), [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504) приказываю:

1. Утвердить прилагаемые Методические [указания](#) по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.
2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель
Федеральной службы по тарифам
С.НОВИКОВ

Приложение

МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ ПО РАСЧЕТУ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, УСТАНОВЛИВАЕМЫХ С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

Список изменяющих документов
(в ред. Приказа ФСТ России от 18.03.2015 N 421-э,
Приказов ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17,
от 31.08.2020 N 801/20, от 01.09.2020 N 804/20, от 25.12.2020 N 1275/20,
от 20.05.2022 N 396/22, от 18.07.2022 N 523/22)

I. Общие положения

1. Настоящие Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (далее - Методические указания), разработаны в соответствии с Федеральным [законом](#) от 23 ноября 2009 г. N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 48, ст. 5711; 2010, N 19, ст. 2291; N 31, ст. 4160, ст. 4206; 2011, N 29, ст. 4288, ст. 4291; N 30 (часть I), ст. 4590; N 49 (часть V), ст. 7061; N 50, ст. 7344, ст. 7359; N 51, ст. 7447; N 50, ст. 7344; N 50, ст. 7359), Федеральным [законом](#) от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1 (часть I), ст. 37; 2006, N 52 (часть I), ст. 5498; 2007, N 45, ст. 5427; 2008, N 29 (часть I), ст. 3418; N 52 (часть I), ст. 6236; 2009, N 48, ст. 5711; 2010, N 11, ст. 1175; N 31, ст. 4156, ст. 4157, ст. 4158, ст. 4160; 2011, N 1, ст. 13; N 7, ст. 905; N 11, ст. 1502; N 23, ст. 3263; N 30 (часть I), ст. 4590, ст. 4596; N 50, ст. 7336; N 50, ст. 7343), [Основами](#) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее - Основы ценообразования) и [Правилами](#) государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее - Правила регулирования), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504).

2. Методические указания предназначены для использования органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее - регулирующие органы), а также территориальными сетевыми организациями (далее - регулируемые организации) для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями, при осуществлении государственного регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных

тарифов на основе 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 и необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, принимаемой при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации в отношении данных территориальных сетевых организаций.

(в ред. [Приказа](#) ФСТ России от 18.03.2015 N 421-э)

3. Понятия, используемые в Методических указаниях, соответствуют определениям, данным в Федеральном [законе](#) от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" и в [Основах](#) ценообразования.

II. Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

4. Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, осуществляется в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, утверждаемыми в соответствии с [пунктом 81](#) Основ ценообразования, с учетом определенной в соответствии с [главами III, IV](#) настоящих Методических указаний необходимой валовой выручки (далее - НВВ).

5. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, рассчитываемые с применением Методических указаний (далее - долгосрочные тарифы), устанавливаются на долгосрочный период регулирования (на срок не менее чем пять лет), отдельно на каждый финансовый год в течение этого периода. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные на долгосрочный период регулирования, ежегодно корректируются в порядке, предусмотренном Методическими указаниями.

(в ред. [Приказа](#) ФАС России от 31.08.2020 N 801/20)

6. Долгосрочные тарифы определяются на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:

1) базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;

2) индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами 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;

(в ред. [Приказа](#) ФСТ России от 18.03.2015 N 421-э)

3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый Методическими указаниями;

4) максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг, определяемая Методическими указаниями;

5) уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с [пунктом 40\(1\) Основ ценообразования](#); (пп. 5 в ред. [Приказа](#) ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

6) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с [Основами](#) ценообразования.

7. Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

1) индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - индекс потребительских цен).

В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования в целях определения подконтрольных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;

2) размер активов, определяемый регулирующими органами;

3) величина неподконтрольных расходов;

4) величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с [Правилами](#) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52 (часть II), ст. 5525; 2007, N 14, ст. 1687; N 31, ст. 4100; 2009, N 25, ст. 3073; N 41, ст. 4771; 2010, N 12, ст. 1333; N 21, ст. 2607; N 25, ст. 3175; N 40, ст. 5086; 2011, N 10, ст. 1406; 2012, N 4, ст. 504);

5) величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг территориальной сетевой организации;

6) цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулируемыми организациями.

8. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

При этом при применении метода долгосрочной индексации темп роста одноставочного

единого (котлового) тарифа в соответствующем субъекте Российской Федерации на каждый год 1-го долгосрочного периода регулирования не превышает темпа, установленного прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год.

9. В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, корректировки планируемых значений параметров расчета тарифов, а также с учетом: (абзац введен [Приказом](#) ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, в том числе относящихся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования; (абзац введен [Приказом](#) ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно [абзацу второму пункта 39](#) Основ ценообразования. (абзац введен [Приказом](#) ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

Для целей настоящих Методических указаний объемы финансирования инвестиционной программы и объемы фактического исполнения инвестиционной программы учитываются без налога на добавленную стоимость. (абзац введен [Приказом](#) ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

10. Результаты деятельности регулируемой организации учитываются при определении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки в порядке, определенном [пунктом 11](#) настоящих Методических указаний. (п. 10 в ред. [Приказа](#) ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

III. Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей

11. Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на базовый

(первый) и i -й год долгосрочного периода регулирования (($НВВ_i^{год}$ тыс.руб)) определяется по формулам:

$$НВВ_i^{год} = ПР_1 + НР_1 + В_1 \quad (1),$$

$$\text{НВВ}_i^{\text{сод}} = \text{ПР}_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{\text{эл}} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + \text{НР}_i + Y_i + \Delta \text{ЭП}_i + B_i + \text{НВВ}_{i-2}^{\text{сод}} \cdot \text{КНК}_i, \quad (2)$$

(в ред. Приказа ФАС России от 01.09.2020 N 804/20)

где:

i - год долгосрочного периода регулирования ($i > 1$);

$ПР_i, ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

Уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с [пунктом 12](#) Методических указаний методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий;

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

$у_{e_i}, у_{e_{i-1}}$ - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами 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;

(в ред. Приказа ФСТ России от 18.03.2015 N 421-э)

$НР_1, НР_i$ - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и i -го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с [пунктом 32](#) Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций,

возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с [пунктами 20 и 28](#) Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств и нематериальных активов (в соответствии с [пунктом 27](#) Основ ценообразования) (тыс. руб.);
(в ред. [Приказа](#) ФАС России от 31.08.2020 N 801/20)

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с [пунктом 32](#) Основ ценообразования;
(в ред. [Приказа](#) ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных [пунктом 87](#) Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.);

V_1 - результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с [пунктами 7 и 32](#) Основ ценообразования (тыс. руб.). V_1 соответствует величине $V_i^{распред}$, определенной для первого года долгосрочного периода регулирования;
(в ред. [Приказа](#) ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

$У_i$ - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных [пунктом 5 статьи 37](#) Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу [постановления](#) Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, N 11, ст. 1550) (тыс. руб.);
(абзац введен [Приказом](#) ФАС России от 01.09.2020 N 804/20)

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с [пунктом 34\(2\) - 34\(3\)](#) Основ ценообразования; (абзац введен [Приказом](#) ФАС России от 01.09.2020 N 804/20)

B_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в [пункте 9](#), а также расходы в соответствии с [пунктом 10](#) Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с [пунктом 32](#) Основ ценообразования.
(в ред. [Приказа](#) ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

Величина B_i определяется в соответствии с [формулой \(3\)](#).

КНК $_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими [указаниями](#) по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. N 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный N 18951).

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

(в ред. [Приказа](#) ФАС России от 31.08.2020 N 801/20)

где:

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в [пункте 9](#) Методических указаний, а также расходы в соответствии с [пунктом 10](#) Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{код}} + ПО_i, \quad (4)$$

(в ред. [Приказа](#) ФАС России от 01.09.2020 N 804/20)

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов. Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования;
(в ред. [Приказа](#) ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных [пунктом 5 статьи 37](#) Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу [постановления](#) Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:
(абзац введен [Приказом](#) ФАС России от 01.09.2020 N 804/20)

$$\Delta У_i = У_{i-2}^{факт} - У_{i-2},$$

(абзац введен [Приказом](#) ФАС России от 01.09.2020 N 804/20)

где:

(абзац введен [Приказом](#) ФАС России от 01.09.2020 N 804/20)

$У_{i-2}$, $У_{i-2}^{факт}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных [пунктом 5 статьи 37](#) Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям";
(абзац введен [Приказом](#) ФАС России от 01.09.2020 N 804/20)

$\Delta НВВ_i^{cod}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;
(абзац введен [Приказом](#) ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию;
(в ред. [Приказа](#) ФАС России от 01.09.2020 N 804/20)

$$\Delta \text{ПР}_i = \text{ПР}_{i-3}^{\text{уст}} \cdot (1 - X_i) \times (1 + \text{ИПЦ}_{i-2}^{\Phi}) \times (1 + K_{\text{эл}} \cdot \text{ИКА}_{i-2}^{\Phi}) - \text{ПР}_{i-2}^{\text{уст}} \quad (5),$$

$$\text{ИКА}_{i-2}^{\Phi} = \frac{\text{УЕ}_{i-2}^{\Phi} - \text{УЕ}_{i-3}^{\Phi}}{\text{УЕ}_{i-3}^{\Phi}} \quad (6),$$

$$\Delta \text{НР}_i = \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}} \quad (7),$$

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\Phi}, \quad (7.1)$$

(абзац введен [Приказом](#) ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

где:

(абзац введен [Приказом](#) ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год i-2;

(абзац введен [Приказом](#) ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

НВВ_{i-2}^{Φ} - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг.

(абзац введен [Приказом](#) ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

(в ред. [Приказа](#) ФАС России от 01.09.2020 N 804/20)

$$\text{ПО}_i = \min \left\{ \text{П}_{i-2}^{\Phi}; N_{i-2} \cdot \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\Phi} \right\} \cdot \text{ЦП}_{i-2}^{\Phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\Phi} \cdot \text{ЦП}_{i-2} \cdot N_{i-2} \quad (8),$$

(в ред. [Приказа](#) ФАС России от 01.09.2020 N 804/20)

где:

УЕ_{i-2}^{Φ} , УЕ_{i-3}^{Φ} - фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в (i-2)-ом и (i-3)-ем году долгосрочного периода регулирования;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах;

ИПЦ_{i-2} - фактические значения индекса потребительских цен в году i-2;

ИКА_i - индекс изменения количества активов, установленный в процентах на год i при

расчете долгосрочных тарифов;

$НР_{i-2}^{\text{расх.факт}}$, $НР_{i-2}^{\text{расх.план}}$ - фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений);

абзац утратил силу. - [Приказ](#) ФАС России от 01.09.2020 N 804/20;

$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{ОТП.Ф}}$ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;

N_{i-2} - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2), в соответствии с [пунктом 40\(1\)](#) Основ ценообразования; (в ред. [Приказа](#) ФАС России от 01.09.2020 N 804/20)

$\mathcal{CП}_{i-2}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

$\mathcal{CП}_{i-2}^{\Phi}$ - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2; (в ред. [Приказа](#) ФАС России от 01.09.2020 N 804/20)

$\mathcal{П}_{i-2}^{\Phi}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2. (абзац введен [Приказом](#) ФАС России от 01.09.2020 N 804/20)

Указанные расходы определяются в том числе с учетом проведения соответствующих контрольных мероприятий.

$B_i^{\text{коррИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год (не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году (за исключением случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год). При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год $B_i^{\text{коррИП}}$ рассчитывается исходя из суммарных плановых ($\mathcal{ИП}_{i-2}^{\text{заяв}}$) и фактических ($\mathcal{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}$) показателей финансирования мероприятий инвестиционных программ на 2022 - 2023 годы, в соответствии с [пунктом 1](#) постановления Правительства Российской Федерации от 29 марта 2022 г. N 507 "Об особенностях государственного регулирования цен

(тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах" утвержденных (скорректированных в установленном порядке после начала очередного года долгосрочного периода регулирования) в 2022 году.

(в ред. Приказов ФАС России от 20.05.2022 N 396/22, от 18.07.2022 N 523/22)

Величина $V_i^{\text{коррИП}}$ определяется по формуле (9):

$$V_i^{\text{коррИП}} = \sum_{i-1}^2 \text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}} \cdot \left(\frac{\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}}{\text{ИП}_{i-2}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - V_{i-2,9\text{мес}}^{\text{коррИП}} \quad (9),$$

где:

$\text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}}$ - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году $i-2$, которая не может принимать отрицательные значения;
(в ред. Приказа ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{заяв}}$ - плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год $(i-2)$ до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС;
(в ред. Приказов ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17, от 31.08.2020 N 801/20)

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}$ - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год $(i-2)$ до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году $(i-2)$ долгосрочного периода регулирования.
(в ред. Приказа ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

При $j=1$ используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев $(i-2)$ года. Указанная корректировка осуществляется при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10% и не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год;
(в ред. Приказа ФАС России от 25.12.2020 N 1275/20)

$V_{i-2,9\text{мес}}^{\text{коррИП}}$ - учтенная при расчете тарифов на $(i-1)$ год корректировка необходимой валовой выручки на $(i-2)$ -ой год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период на $(i-2)$ -го года по результатам 9 месяцев.

Абзацы пятьдесят восьмой - шестьдесят третий утратили силу. - Приказ ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17.

I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на $i-1$ год;
(абзац введен [Приказом](#) ФАС России от 31.08.2020 N 801/20)

$K_{над}$ - коэффициент корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг в году i , осуществляемой в соответствии с [Основами](#) ценообразования, и определяемый в процентах.

$V_i^{распред}$ - учитываемая в году i величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно [абзацу второму пункта 39](#) Основ ценообразования.
(абзац введен [Приказом](#) ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

Распределение в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется на период не более 5 лет.
(абзац введен [Приказом](#) ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

Распределяемые в целях сглаживания изменения тарифов исключаемые необоснованные доходы и расходы, выявленные в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемые экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.
(абзац введен [Приказом](#) ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

$V_i^{распред}$ может включать в себя в том числе величину перераспределения необходимой валовой выручки, осуществлявшегося в целях сглаживания роста тарифов при применении метода доходности инвестированного капитала до перехода к регулированию методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.
(абзац введен [Приказом](#) ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

$V_i^{распред}$ может принимать как положительные, так и отрицательные значения.
(абзац введен [Приказом](#) ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

$V_i^{распред}$ не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая

выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

(абзац введен Приказом ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

12. При расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в базовом году долгосрочного периода регулирования учитываются следующие статьи затрат:

1) сырье и материалы, определяемые в соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования; (в ред. Приказа ФАС России от 31.08.2020 N 801/20)

2) ремонт основных средств, определяемый на основе пунктом 25 Основ ценообразования; (в ред. Приказа ФАС России от 31.08.2020 N 801/20)

3) оплата труда, определяемая на основе пункта 26 Основ ценообразования; (в ред. Приказа ФАС России от 31.08.2020 N 801/20)

4) другие подконтрольные расходы, в том числе расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации. (в ред. Приказа ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

В состав других подконтрольных расходов не включаются расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с отклонением фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также расходы, учтенные при определении неподконтрольных расходов.

В состав подконтрольных расходов включаются расходы, необходимые для исполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

(абзац введен Приказом ФАС России от 01.09.2020 N 804/20)

IV. Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии

13. Необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в i-м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{\text{пот}} = ЦП_i \cdot \mathcal{E}_i^{\text{пот}} \quad (11),$$

абзац утратил силу. - [Приказ](#) ФАС России от 31.08.2020 N 801/20,

где:

ЦП_i - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии с [пунктом 81](#) Основ ценообразования;

(в ред. [Приказа](#) ФАС России от 31.08.2020 N 801/20)

абзацы шестой - седьмой утратили силу. - [Приказ](#) ФАС России от 31.08.2020 N 801/20;

$\mathcal{E}_i^{\text{пот}}$ - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования.

14. Необходимая валовая выручка регулируемой организации при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями, определенная в соответствии с методическими указаниями, принимается органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при определении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а также индивидуальных тарифов для взаиморасчета между парой регулируемых организаций.
