

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

№ 11. 2024

№ 878/24

Москва

О внесении изменений в приказы ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э, от 30 марта 2012 г. № 228-э и приказ ФАС России от 22 февраля 2022 г. № 141/22

В соответствии абзацем шестым пункта 2 статьи 24 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пунктом 3(1) постановления Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 331 «Об утверждении Положения о Федеральной антимонопольной службе», подпунктом 5.2.9(22).2 пункта 5 Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 331, абзацем первым пункта 33, абзацем первым пункта 38, абзацем первым пункта 81(5) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2019 г. № 1450 «О внесении изменений в пункт 81(5) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 г. № 1416 «О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности»,



2024-62389

пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 29 ноября 2023 г. № 2026 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 7 февраля 2024 г. № 133 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»,

п р и к а з ы в а ю:


1. Внести в Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29 февраля 2012 г., регистрационный № 23367), с изменениями, внесенными приказом ФСТ России от 18 марта 2015 г. № 421-э (зарегистрирован Минюстом России 23 апреля 2015 г., регистрационный № 37029), приказами ФАС России от 24 августа 2017 г. № 1108/17 (зарегистрирован Минюстом России 28 декабря 2017 г., регистрационный № 49521), от 31 августа 2020 г. № 801/20 (зарегистрирован Минюстом России 11 сентября 2020 г., регистрационный № 59774), от 1 сентября 2020 г. № 804/20 (зарегистрирован Минюстом России 11 сентября 2020 г., регистрационный № 59775), от 25 декабря 2020 г. № 1275/20 (зарегистрирован Минюстом России 20 февраля 2021 г., регистрационный № 62587), от 20 мая 2022 г. № 396/22 (зарегистрирован Минюстом России 3 июня 2022 г., регистрационный № 68729), от 18 июля 2022 г. № 523/22 (зарегистрирован Минюстом России 5 августа 2022 г., регистрационный № 69517), от 4 октября 2022 г. № 703/22 (зарегистрирован Минюстом России 28 декабря 2022г., регистрационный № 71845), от 20 июля 2023 г. № 485/23 (зарегистрирован Минюстом России 3 октября 2023 г., регистрационный № 75449), изменения согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Внести в Методические указания по регулированию тарифов с применением

метода доходности инвестированного капитала, утвержденные приказом ФСТ России от 30 марта 2012 г. № 228-э (зарегистрирован Минюстом России 10 апреля 2012 г., регистрационный № 23784), с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 13 июня 2013 г. № 760-э (зарегистрирован Минюстом России 16 июля 2013 г., регистрационный № 29078), от 18 марта 2015 г. № 421-э (зарегистрирован Минюстом России 23 апреля 2015 г., регистрационный № 37029), приказами ФАС России от 24 августа 2017 г. № 1108/17 (зарегистрирован Минюстом России 28 декабря 2017 г., регистрационный № 49521), от 1 сентября 2020 г. № 805/20 (зарегистрирован Минюстом России 11 сентября 2020 г., регистрационный № 59776), от 25 декабря 2020 г. № 1275/20 (зарегистрирован Минюстом России 20 февраля 2021 г., регистрационный № 62587), от 18 июля 2022 г. № 523/22 (зарегистрирован Минюстом России 5 августа 2022 г., регистрационный № 69517), от 4 октября 2022 г. № 703/22 (зарегистрирован Минюстом России 28 декабря 2022 г., регистрационный № 71845), от 30 ноября 2022 г. № 906/22 (зарегистрирован Минюстом России 27 декабря 2022 г., регистрационный № 71837), от 20 июля 2023 г. № 485/23 (зарегистрирован Минюстом России 3 октября 2023 г., регистрационный № 75449), изменения согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Внести в Методические указания по расчету величины и ставки перекрестного субсидирования, учитываемых в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, утвержденные приказом ФАС России от 22 февраля 2022 г. № 141/22 (зарегистрирован Минюстом России 20 сентября 2022 г. регистрационный № 70164), изменения согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

Руководитель



М.А. Шаскольский

Приложение № 1
к приказу ФАС России
от 20.11.2014 № 878/24

**Изменения,
вносимые в Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче
электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной
индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом
ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э**

1. В пункте 2 слова «органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации» заменить словами «исполнительными органами субъектов Российской Федерации».

2. В пункте 4 слово «настоящих» исключить.

3. Пункт 9 изложить в следующей редакции:

«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.

Для целей корректировки по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования фактические значения параметров расчета тарифов за текущий год принимаются равными прогнозным годовым значениям, определяемым регулирующим органом на основании фактических данных за истекший отчетный период текущего года.

Отклонения фактических значений параметров расчета тарифов за год от прогнозных годовых значений, учтенных регулирующим органом на основании фактических данных за истекший отчетный период текущего года, учитываются при

корректировке необходимой валовой выручки в следующем году долгосрочного периода регулирования.

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:

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;

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.

Для целей Методических указаний объем фактического финансирования инвестиционной программы учитывается без учета налога на добавленную стоимость.».

4. В пункте 10 слова «определенном пункте 11 настоящих Методических указаний» заменить словами «определенном пунктами 11, 11(1)–11(4) Методических указаний.».

5. В пункте 11:

а) формулу (1) изложить в следующей редакции:

$$\langle \text{НВВ}_1^{\text{СОД}} = \text{ПР}_1 + \text{НР}_1 + \text{В}_1 + \Delta \text{ЭПР}_1 + d_1 \times \Delta \text{ЭП}_1 + \text{НВВ}_{i-2}^{\text{СОД}} \times \text{КНК}_i, (1), \rangle;$$

б) формулу (2) изложить в следующей редакции:

$$\langle \text{НВВ}_i^{\text{СОД}} = \text{ПР}_i + \text{НР}_i + \text{В}_i + \text{У}_i + \Delta \text{ЭПР}_i + d_i \times \Delta \text{ЭП}_i + \text{НВВ}_{i-2}^{\text{СОД}} \times \text{КНК}_i, (2), \rangle;$$

в) в абзаце тринадцатом:

слово «настоящими» исключить;

слова «ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» заменить словами «организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью»;

г) абзац двадцать второй изложить в следующей редакции:

« $\Delta \text{ЭПР}_1$, $\Delta \text{ЭПР}_i$, $\Delta \text{ЭП}_1$, $\Delta \text{ЭП}_i$, d_1 , d_i – соответственно экономия подконтрольных расходов, учитываемая на первый год, год i очередного долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 11(4) Методических указаний, 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) или 34(3) Основ ценообразования, и доля $\Delta \text{ЭП}_1$, $\Delta \text{ЭП}_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;»;

д) в абзаце тридцать первом:

слова «с пунктом 11(1)» заменить словами «с пунктом 11(4)»;

слова «годом пересмотра базового уровня» заменить словами «годом, на который пересмотрен базовый уровень»;

е) абзац тридцать седьмой дополнить словами «, определяемая по формуле (7.1)»;

ж) формулу (7.1) изложить в следующей редакции:

$$\Delta \text{НВВ}_i = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{содрпп}} + \text{НВВ}_{i-2}^{\text{пот}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}}, \quad (7.1), \text{»};$$

з) абзац сорок четвертый изложить в следующей редакции:

« $\text{НВВ}_{i-2}^{\text{содрпп}}$, $\text{НВВ}_{i-2}^{\text{пот}}$ – соответственно необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей с учетом расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации, установленная на год $(i-2)$, необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год $(i-2)$;»;

и) абзац сорок пятый изложить в следующей редакции:

« NBV_{i-2}^{Φ} – фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ (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 и фактических объемов оказанных услуг за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, определяемых исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями»;

к) абзац пятьдесят пятый изложить в следующей редакции:

« $NR_{i-2}^{\text{расх.факт}}$, $NR_{i-2}^{\text{расх.план}}$ – фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов (при определении $NR_{i-2}^{\text{расх.факт}}$ и $NR_{i-2}^{\text{расх.план}}$ исключаются величина амортизационных отчислений, указанная в абзаце девятом пункта 11 (3) Методических указаний, расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, указанные в абзаце десятом пункта 11(3) Методических указаний, а также расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), указанные в абзаце одиннадцатом пункта 11(3) Методических указаний);»;

л) абзац шестьдесят первый изложить в следующей редакции:

« $B_i^{\text{коррИП}}$ - 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 величин собственных средств для финансирования инвестиционной

программы, учтенных при установлении тарифов на 2022 – 2023 годы ($НР_i^{ИП}$), и фактического финансирования мероприятий инвестиционных программ ($ИП_i^{факт}$) в 2022 – 2023 годах, утвержденных (скорректированных) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, согласно пункту 1 постановления Правительства Российской Федерации от 29 марта 2022 г. № 507 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах.»;

м) абзац шестьдесят второй изложить в следующей редакции:

«Величина $B_i^{коррИП}$ может принимать как положительные, так и отрицательные значения и определяется в соответствии с пунктом 11(3) Методических указаний.»;

н) абзацы шестьдесят третий – шестьдесят девятый, семьдесят седьмой признать утратившими силу.

6. В пункте 11(1):

а) абзац шестой изложить в следующей редакции:

« j – номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом, на который установлен (пересмотрен) базовый уровень подконтрольных расходов;»;

б) абзац четырнадцатый дополнить предложением следующего содержания:

«В случае если год ($j-1$) является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования или годом, на который осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов, то в качестве показателя ue_{j-1} используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, на который осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов.»;

в) абзацы шестнадцатый – двадцать седьмой признать утратившими силу.

7. Дополнить пунктом 11(3) следующего содержания:

«11(3). Корректировка необходимой валовой выручки на i -й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определяется по формуле (9.11):

$$V_i^{\text{коррИП}} = \sum_{j=1}^2 \left(\text{ИП}_{i-j}^{\text{факт}} - \text{НР}_{i-j}^{\text{ИП}} \right) - V_{i-2\text{мес}}^{\text{коррИП}}, \quad (9.11),$$

где:

$\text{ИП}_{i-j}^{\text{факт}}$ – объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов и утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на год (i-j), за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) без учета налога на добавленную стоимость в году (i-j) долгосрочного периода регулирования (объекты, профинансированные за счет амортизационных отчислений, прибыли на капитальные вложения, лизинговых платежей);

$\text{НР}_{i-j}^{\text{ИП}}$ – расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году (i-j), которая не может принимать отрицательные значения и определяется по формуле (9.12):

$$\text{НР}_{i-j}^{\text{ИП}} = A_{i-j} + \text{Расх}_{i-j}^{\text{приб}} + \text{Расх}_{i-j}^{\text{лизинг}}, \quad (9.12),$$

При $j=1$ используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев (i-1)-го года. Указанная корректировка осуществляется при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10 %;

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

A_{i-j} – амортизационные отчисления, учтенные при расчете тарифов на год (i-j) в качестве источника финансирования инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на год (i-j) до его начала, без учета налога на добавленную стоимость;

$\text{Расх}_{i-j}^{\text{приб}}$ – расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли,

учтенные при расчете тарифов на год (i-j) в соответствии с абзацем тринадцатым пункта 11 Методических указаний;

Расх_{i-j}^{лизинг} – расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого для осуществления регулируемой деятельности.».

8. Дополнить пунктом 11(4) следующего содержания:

«11(4). Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов ($\Delta \text{ПР}_i$) определяется по формуле (9.13):

$$\Delta \text{ПР}_i = \left(\text{ПР}_1 \times \frac{(1+I_1^\Phi)}{(1+I_1^{\text{ПЛ}})} \times \prod_j^{i-2} K_{\text{инд}j}^\Phi \right) - \text{ПР}_{i-2}, \quad (9.13),$$

где:

j – номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом, на который установлен (пересмотрен) базовый уровень подконтрольных расходов;

I_1^Φ – фактический индекс потребительских цен в первом (базовом) году долгосрочного периода регулирования;

$I_1^{\text{ПЛ}}$ – индекс потребительских цен, учтенный при расчете базового уровня подконтрольных расходов;

ПР_1 – базовый уровень подконтрольных расходов;

$K_{\text{инд}j}^\Phi$ – коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;

ПР_{i-2} – величина подконтрольных расходов, учтенная при установлении тарифов на год (i-2);

$$K_{\text{инд}j}^\Phi = (1 - X_j) \times (1 + I_j^\Phi) \times (1 + \text{ИКА}_j^\Phi), \quad (9.14),$$

$$\text{ИКА}_j^\Phi = K_{\text{эл}} \times \frac{ye_j^\Phi - ye_{j-1}^\Phi}{ye_{j-1}^\Phi}, \quad (9.15),$$

где:

ye_j^Φ , ye_{j-1}^Φ – фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в году

j и году $(j-1)$ долгосрочного периода регулирования, которое определяется с учетом фактического количества активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

В случае если год $(j-1)$ является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования или годом, на который осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов, то в качестве показателя ue_{j-1}^{ϕ} используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, на который осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов;

I_j^{ϕ} – фактические значения индекса потребительских цен в году j ;

$ИКА_j^{\phi}$ – фактический индекс изменения количества активов в году j в процентах.

Экономия подконтрольных расходов, достигнутая организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, в каждом году j долгосрочного периода регулирования, в том числе в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается при установлении необходимой валовой выручки на очередной долгосрочный период регулирования в течение 5 лет и определяется по формулам (9.16) – (9.18):

для первого года очередного долгосрочного периода регулирования:

$$\Delta ЭПР_1 = \frac{\sum_{j=1}^{n-1} (ЭПР_j \times \prod_{l=j+1}^{n+1} (1+I_l))}{5}, \quad (9.16),$$

где:

j – год, относящийся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования, в котором была достигнута экономия подконтрольных расходов;

n – последний год предыдущего долгосрочного периода регулирования;

$ЭПР_j$ – экономия подконтрольных расходов, достигнутая организацией, осуществляющей регулируемую деятельность в году j предыдущего долгосрочного периода регулирования (может принимать только положительные значения);

I_l – фактические (плановые) значения индекса потребительских цен в году l ;

для второго года очередного долгосрочного периода регулирования:

$$\Delta \text{ЭПР}_2 = \left[\frac{\sum_{j=1}^n (\text{ЭПР}_j \times \prod_{l=j+1}^{n+2} (1+I_l))}{5} \right] + \left[\frac{\sum_{j=1}^n (\text{ЭПР}_j \times \prod_{l=j+1}^{n+1} (1+I_l))}{5} - \Delta \text{ЭПР}_1 \right], \quad (9.17.),$$

для последующих годов очередного долгосрочного периода регулирования:

$$\Delta \text{ЭПР}_i = \frac{\sum_{j=1}^n (\text{ЭПР}_j \times \prod_{l=j+1}^i (1+I_l))}{5}, \quad (9.18),$$

где:

i – номер расчетного года очередного долгосрочного периода регулирования,
 $i = 2, 3, 4, 5.$ ».

Приложение № 2
к приказу ФАС России
от 20.11.2014 № 898/24

**Изменения,
вносимые в Методические указания по регулированию тарифов с применением
метода доходности инвестированного капитала, утвержденные приказом ФСТ
России от 30 марта 2012 г. № 228-э**

1. В пункте 3 слова «с применением метода сравнения аналогов» исключить.
2. В пункте 4, в пункте 18, в пункте 22, в пункте 24, в пункте 60, в пункте 76, в абзаце первом пункта 77, в пункте 78, в абзаце первом пункта 79, в пункте 80 слово «настоящим» исключить.
3. В пункте 5, в абзацах девятом и семнадцатом пункта 7, в пункте 27, в абзацах первом – четвертом пункта 58 слово «настоящими» исключить.
4. В пункте 6, в абзацах седьмом – десятом, двенадцатом пункта 8, в абзаце пятом и пятнадцатом пункта 9, в абзаце десятом пункта 11, в абзаце седьмом пункта 23, в пункте 28, в абзаце седьмом пункта 39, в абзаце первом пункта 40, в абзацах шестом – восьмом, пятнадцатом, двадцать седьмом, тридцать четвертом, сороковом пункта 42, в пункте 54, в абзацах шестом и восьмом пункта 61, в абзаце девятом пункта 62, в абзацах шестом и тринадцатом пункта 66, в абзаце одиннадцатом пункта 67, в абзацах пятом – седьмом пункта 74 слово «настоящих» исключить.
5. В пунктах 4 и 5 Рекомендаций по заполнению Приложения № 2 слово «настоящих» исключить.
6. В пункте 3 Рекомендаций по заполнению Приложения № 3 слово «настоящих» исключить.
7. В абзаце пятом пункта 11 слова «за годом установления (пересмотра) базового уровня» заменить словами «за годом, на который установлен (пересмотрен) базовый уровень».
8. Абзац четвертый пункта 12 дополнить предложением следующего содержания:
«В случае если год (j-1) является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования или годом, на который осуществлен пересмотр базового

уровня операционных расходов, то в качестве показателя ue_{j-1} используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, на который осуществлен пересмотр базового уровня операционных расходов;».

9. Во втором предложении пункта 14 слова «и метода сравнения аналогов» исключить.

10. Пункт 16 изложить в следующей редакции:

«16. Экономия операционных расходов, достигнутая организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, в каждом году j долгосрочного периода регулирования, в том числе в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается при установлении необходимой валовой выручки на очередной долгосрочный период регулирования в течение 5 лет и определяется по следующим формулам:

для первого года очередного долгосрочного периода регулирования:

$$\Delta \text{ЭОР}_1 = \frac{\sum_{j=1}^{n-1} (\text{ЭОР}_j \times \prod_{l=j+1}^{n+1} (1 + \text{ИПЦ}_l))}{5},$$

где:

j – год, относящийся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования, в котором была достигнута экономия операционных расходов;

n – последний год предыдущего долгосрочного периода регулирования;

ЭОР_j – экономия операционных расходов, достигнутая организацией, осуществляющей регулируемую деятельность в году j предыдущего долгосрочного периода регулирования (может принимать только положительные значения);

ИПЦ_l – фактические (плановые) значения индекса потребительских цен в году l ;

для второго года очередного долгосрочного периода регулирования:

$$\Delta \text{ЭОР}_2 = \left[\frac{\sum_{j=1}^n ((\text{ЭОР}_j \times \prod_{l=j+1}^{n+2} (1 + \text{ИПЦ}_l)))}{5} \right] + \left[\frac{\sum_{j=1}^n ((\text{ЭОР}_j \times \prod_{l=j+1}^{n+1} (1 + \text{ИПЦ}_l)))}{5} - \Delta \text{ЭОР}_1 \right],$$

для последующих годов очередного долгосрочного периода регулирования:

$$\Delta \text{ЭОР}_i = \frac{\sum_{j=1}^n (\text{ЭОР}_j \times \prod_{l=j+1}^i (1 + \text{ИПЦ}_l))}{5},$$

где:

i – номер расчетного года очередного долгосрочного периода регулирования, $i = 2, 3, 4, 5$ ».

11. В пункте 19:

а) в абзаце пятом слова «за годом установления (пересмотра) базового уровня» заменить словами «за годом, на который установлен (пересмотрен) базовый уровень»;»;

б) абзац девятый дополнить предложением следующего содержания:

«В случае если год $(j-1)$ является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования или годом, на который осуществлен пересмотр базового уровня операционных расходов, то в качестве показателя ue_{j-1} используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, на который осуществлен пересмотр базового уровня операционных расходов.».

12. В пункте 40:

а) абзац третий изложить в следующей редакции:

$$\begin{aligned} \text{ДельтаНВВ}_i^{\text{Скорр}} = & - \sum_{j=1}^{n-1} \left((\text{ДельтаНВВ}_i^{\text{Скорр}}) \times \prod_{j=1}^{n-1} (1 + \text{ИПЦ}_j) \right) \times \frac{\sum_{j=1}^{n-1} \text{ИПЦ}_j^\Phi}{\sum_{j=1}^{n-1} \text{СС}_i^{\text{ИП}}} \\ & + \max \left(0; \min \left(\sum_{j=1}^{n-1} -\text{НВВ}_i^{\text{Амортиз}}, - \sum_{j=1}^{n-1} \left((\text{ДельтаНВВ}_i^{\text{Скорр}}) \times \prod_{j=1}^{n-1} (1 + \text{ИПЦ}_j) \right) \times \left(- \frac{\sum_{j=1}^{n-1} \text{ИПЦ}_j^\Phi}{\sum_{j=1}^{n-1} \text{СС}_i^{\text{ИП}}} \right) \right) \right) \end{aligned}$$

« ,»;

б) абзац восьмой изложить в следующей редакции:

« $\text{СС}_i^{\text{ИП}}$ – объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ, установленной на год i ;».

13. В пункте 42:

а) второе предложение абзаца шестнадцатого изложить в следующей редакции:

«При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год $\Delta \text{НВВ}_i^{\text{коррИП}}$ рассчитывается исходя из суммарных величин собственных средств на реализацию инвестиционных программ ($\text{СС}_i^{\text{ИП}}$) в 2022-2023 годах и фактического финансирования мероприятий инвестиционных программ (ИП_i^Φ) в 2022 - 2023 годах, утвержденных (скорректированных) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, согласно пункту

1 постановления Правительства Российской Федерации от 29 марта 2022 г. № 507 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах.»;

б) абзац двадцать шестой изложить в следующей редакции:

«НВВ_{i-2}^ф – фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (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 и фактических объемов оказанных услуг за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, определяемых исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями;»;

в) абзацы тридцать второй – тридцать девятый изложить в следующей редакции:

$$\Delta OP_{i-2} = \left(OP_0 \times \frac{(1 + ИПЦ_0^{\phi})}{(1 + ИПЦ_0^{пл})} \times \prod_j^{i-2} K_{индj}^{\phi} \right) - OP_{i-2}^{ск},$$

$OP_{i-2}^{ск}$ – величина операционных расходов, учтенная при корректировке НВВ (тарифов) на год (i-2);

$ИПЦ_0^{\phi}$, $ИПЦ_0^{пл}$ – соответственно фактический индекс потребительских цен, индекс потребительских цен, учтенный при расчете базового уровня операционных расходов в соответствии с одобренным прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации в первом (базовом) году долгосрочного периода регулирования;

$K_{индj}^{\phi}$ – коэффициент индексации операционных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц в году j, который начинается с года, следующего за годом, на который установлен (пересмотрен) базовый уровень операционных расходов;

$$K_{индj}^{\phi} = (1 - ИР_j) \times (1 + ИПЦ_j^{\phi}) \times (1 + Эл \times ИКА_j^{\phi}),$$

$ИПЦ_j^{\phi}$ – фактический индекс инфляции за расчетный год j;

$$\text{ИКА}_j^\phi = \frac{ye_j^\phi - ye_{j-1}^\phi}{ye_{j-1}^\phi},$$

ye_j^ϕ , ye_{j-1}^ϕ – фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации, которое определяется с учетом фактического количества активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой. В случае если год (j-1) является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования или годом, на который осуществлен пересмотр базового уровня операционных расходов, то в качестве показателя ye_{j-1}^ϕ используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, на которой осуществлен пересмотр базового уровня операционных расходов;»;

г) абзац сорок третий изложить в следующей редакции:

«Для первого года периода регулирования, а также для года пересмотра базового уровня операционных расходов $\Delta OP_{i-2} = 0$.»;

д) абзац сорок четвертый признать утратившим силу;

е) абзац сорок седьмой после слов «Величина $\Delta \text{НВВ}_i^{\text{коррИП}}$ » дополнить словами «может принимать как положительные, так и отрицательный значения, определяется»;

ж) абзац сорок восьмой изложить в следующей редакции:

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{коррИП}} = [\sum_{j=1}^2 (\text{ИП}_{i-j}^\phi - \text{СС}_{i-j}^{\text{ИП}}) - \Delta \text{НВВ}_{i-29\text{мес}}^{\text{коррИП}}] \times (1 + \text{ИПЦ}_{i-1}) \times (1 + \text{ИПЦ}_i),»;$$

з) абзац пятидесятый изложить в следующей редакции:

$$\text{СС}_{i-j}^{\text{ИП}} = \text{ВК}_{i-j}^{\text{СК}} + \text{ДК}_{i-j}^{\text{СК}} + \text{ДельтаНВВ}_{i-j}^{\text{СКкорр}} - \text{Кр}_{i-j} - \text{Вып}_{i-j}^{\text{ТП}} - \text{Расх}_{i-j}^{\text{приб}} - \text{Расх}_{i-j}^{\text{СЗ}};»;$$

и) абзац пятьдесят второй признать утратившим силу;

к) абзац пятьдесят третий изложить в следующей редакции:

«ИП $_{i-j}^\phi$ – объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной

(скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на год (i-j), за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) без налога на добавленную стоимость в году (i-j) долгосрочного периода регулирования;»;

л) в абзаце пятьдесят четвертом слова «и не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год» исключить;

м) в абзаце шестьдесят первом слова «учтенная регулирующим органом» заменить словами «учитываемая регулирующим органом»;

н) дополнить абзацем следующего содержания:

« $\text{Расх}_{i-j}^{\text{сз}}$ – расходы по списанию задолженности, признанной безнадежной к взысканию в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, за последний отчетный год, за который имеются фактические данные.».

Приложение № 3
к приказу ФАС России
от 20.11.2024 № 272/24

**Изменения,
вносимые в Методические указания по расчету величины и ставки
перекрестного субсидирования, учитываемых в ценах (тарифах) на услуги
по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся
к населению или приравненным к нему категориям потребителей,
утвержденные приказом ФАС России от 22 февраля 2022 г. № 141/22**

1. В пункте 1 слова «органами исполнительной власти» заменить словами «исполнительными органами».

2. В пункте 2:

а) в абзацах первом и четвертом слова «на 2023 год и последующие годы» исключить;

б) абзац пятый изложить в следующей редакции:

« $ПС_i^{\text{предел}}$ – предельная величина перекрестного субсидирования в i -м периоде регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 81(5) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (далее – Основы ценообразования), тыс. руб.»;

в) абзац шестой изложить в следующей редакции:

« $ПС_i^{\text{расч}}$ – расчетная величина перекрестного субсидирования в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии в i -м периоде регулирования, $ПС_{i,p}^{\text{расч}}$ – расчетная величина перекрестного субсидирования в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии в p -м полугодии i -го периода регулирования, руб., рассчитываемые по формулам:»;

г) в абзаце десятом слова «с учетом корректировки, руб.» заменить словами «с учетом корректировок необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, проводимых в соответствии с пунктами 37, 38, 38(3) Основ ценообразования, руб.»;

д) в абзаце четырнадцатом слова «электроэнергии» заменить словами «электрической энергии»;

е) абзац пятнадцатый после слов «сверх социальной нормы» дополнить словами «или тарифы, дифференцированные по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей,»;

ж) абзац шестнадцатый после слов «сверх социальной нормы» дополнить словами «или диапазоны объемов потребления электрической энергии (мощности),».

3. Пункт 3 признать утратившим силу.

4. В абзаце третьем пункта 4 слова «с пунктом 7» заменить словами «с пунктом 5».

5. В пункте 5:

а) в абзаце первом слова «Средняя ставка» заменить словами «Ставка»;

б) дополнить абзацами следующего содержания:

« $ПС_{i,p}$ – величина перекрестного субсидирования, учитываемая в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии по уровням напряжения (ВН, СН1, СН2, НН) в p -м полугодии i -го периода регулирования, руб.

$ПС_{i,p}$ определяется в соответствии с формулой (3) настоящих Методических указаний.

В случае если $ПС_i^{расч}$, определяемая в соответствии с формулой (2) настоящих Методических указаний, превышает предельную величину перекрестного субсидирования в i -м периоде регулирования ($ПС_i^{предельн}$), определяемую в соответствии с пунктом 81(5) Основ ценообразования, то $ПС_{i,p}$ определяется по формуле:

$$ПС_{i,p} = ПС_i^{предельн} \times k_{i,p}, \quad (5),$$

где:

$k_{i,p}$ – доля $ПС_i^{предельн}$, которая учитывается при расчёте величины перекрестного субсидирования в ценах (тарифах) на услуги по передаче

электрической энергии в p -м полугодии i -го периода регулирования, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.

Сумма $k_{i,p}$ первого и второго полугодия i -го периода регулирования должна быть равна 1.

До 2028 года исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов ставка перекрестного субсидирования может учитываться в двухставочных единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии по уровням напряжения в виде, отличном от рассчитанного в соответствии с настоящим пунктом.».

6. Пункты 6, 7 признать утратившими силу.

7. Пункт 8 изложить в следующей редакции:

«8. При наличии утвержденного высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации по согласованию с Федеральной антимонопольной службой, Министерством экономического развития Российской Федерации и Министерством энергетики Российской Федерации графика доведения ставки перекрестного субсидирования, дифференцированной по уровням напряжения (ВН, СН1, СН2, НН), до размера ставки, рассчитанного в соответствии с пунктом 5 настоящих Методических указаний, допускается при установлении на периоды регулирования с 1 января 2028 г. по 31 декабря 2030 г. единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям учет ставки перекрестного субсидирования в размере, отличном от размера ставки, рассчитанного в соответствии с пунктом 5 настоящих Методических указаний.¹».

8. Пункт 8 дополнить сноской 1 следующего содержания:

«Абзац двадцать седьмой пункта 81(5) Основ ценообразования.».

9. Пункт 9 признать утратившим силу.

10. В пункте 10 слова «С 2025 года не допускается установление органами исполнительной власти» заменить словами «С 2028 года не допускается установление исполнительными органами».