



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 75449

от "03" Октября 2023 г.

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

20.07.2023

№ 485/23

Москва

О внесении изменений в приказы ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э и от 30 марта 2012 г. № 228-э, приказ ФАС России от 10 марта 2022 г. № 196/22

В соответствии с абзацем первым пункта 33 и абзацем первым пункта 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, пунктом 21 и абзацем первым пункта 27 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», пунктом 3(1) постановления Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 331 «Об утверждении Положения о Федеральной антимонопольной службе» и на основании подпункта 5.2.9(22).2 пункта 5 Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 331,

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



2022-136128

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 2022 г., регистрационный № 71845), следующие изменения:

1.1. Подпункт 2 пункта 6 изложить в следующей редакции:

«2) индекс эффективности подконтрольных расходов в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования;»;

1.2. В пункте 11:

1.2.1. Формулу (1) изложить в следующей редакции:

« $HVV_1^{cod} = PR_1 + NP_1 + B_1 + d_1 \times \Delta \text{ЭП}_1 + HVV_{i-2}^{cod} \times KHK_i$, (1),»;

1.2.2. Формулу (2) изложить в следующей редакции:

« $HVV_i^{cod} = PR_i + NP_i + B_i + Y_i + d_i \times \Delta \text{ЭП}_i + HVV_{i-2}^{cod} \times KHK_i$, (2),»;

1.2.3. Абзацы пятый - седьмой изложить в следующей редакции:

« i – номер расчетного года периода регулирования, $i = 2, 3, \dots$;

NP_i – подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний и учтенные в году i долгосрочного периода регулирования. В случае пересмотра на год i базового уровня подконтрольных

расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве PP_i принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

PP_1 – 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 долгосрочном периоде регулирования, предшествующем очередному расчетному периоду регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий;»;

1.2.4. Абзацы восьмой - одиннадцатый признать утратившими силу;

1.2.5. Абзац двадцать второй изложить в следующей редакции:

« $\Delta EP_1, \Delta EP_i, d_1, d_i$ – соответственно 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 $\Delta EP_1, \Delta EP_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;»;

1.2.6. Формулу (4) изложить в следующей редакции:

$$\langle B_i^{und} = \Delta PP_i + \Delta NP_i + \Delta U_i + \Delta HBB_i + PO_i \text{ (4)} \rangle;$$

1.2.7. Абзац тридцать первый изложить в следующей редакции:

« ΔPR_i – корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;»;

1.2.8. В абзаце тридцать седьмом слова « ΔHBB_i^{cod} » заменить словами « ΔHBB_i »;

1.2.9. Абзац тридцать восьмой дополнить словами «определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний;»;

1.2.10. Абзацы тридцать девятый и сороковой признать утратившими силу;

1.2.11. Формулу (7.1) изложить в следующей редакции:

« $\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi}$ (7.1)»;

1.2.12. Абзацы сорок четвертый и сорок пятый изложить в следующей редакции:

« HBB_{i-2} – необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии,, установленная на год $i-2$;

HBB_{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.»;

1.2.13. Абзацы сорок шестой - пятьдесят третий, пятьдесят шестой - пятьдесят девятый признать утратившими силу;

1.2.14. В абзаце шестьдесят седьмом слова «до его начала» исключить;

1.2.15. В абзаце восемьдесят третьем:

1.2.15.1. Слова «не определяется» исключить;

1.2.15.2. Слова «за исключением результатов» заменить словами «включает в себя только результаты»;

1.3. Дополнить пунктом 11(1) следующего содержания:

«11(1). Подконтрольные расходы, учтенные на год i долгосрочного периода регулирования, а также корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяются по формулам:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индj}, \quad (9.3),$$

$$K_{индj} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j), \quad (9.4),$$

$$ИКА_j^{\square} = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}, \quad (9.5),$$

где:

j – номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов;

PP_i – подконтрольные расходы, учтенные соответственно в году i долгосрочного периода регулирования, (тыс. руб.).

PP_1 – уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов). В случае пересмотра базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве PP_1 принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

$K_{индj}$ – коэффициент индексации на год j ;

X_j – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулируемыми органами в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования;

I_j – прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен.;

$ИКА_j$ – индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год j ;

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

ue_j, ue_{j-1} – среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением

планируемых параметров расчета тарифов определяется по формуле:

$$\langle \Delta PR_i = PR_{i-3} \times (K_{инд i-2}^\phi - K_{инд i-2}), (9.6),$$

где:

PR_{i-3} – величина подконтрольных расходов, учтенная при корректировке НВВ на год $i-3$;

$K_{инд i-2}^\phi$ – коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;

$K_{инд i-2}$ – коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на год $i-2$, определенный в соответствии с формулой (9.4) Методических указаний;

$$K_{инд i-2}^\phi = (1 - X_{i-2}) \times (1 + I_{i-2}^\phi) \times (1 + ИКА_{i-2}^\phi), (9.7),$$

$$ИКА_{i-2}^\phi = K_{эл} \times \frac{уеф_{i-2} - уеф_{i-3}}{уеф_{i-3}}, (9.8),$$

где:

$УЕ_{i-2}^\phi$, $УЕ_{i-3}^\phi$ – фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в $(i-2)$ -м и $(i-3)$ -м годах 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 $i-3$ является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования, или годом, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов, то в качестве показателя $УЕ_{i-3}^\phi$ используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов;

I_{i-2}^ϕ – фактические значения индекса потребительских цен в году $i-2$;

ИКА_{i-2}^ф – фактический индекс изменения количества активов в году i-2 в процентах.»;

1.4. Дополнить пунктом 11(2) следующего содержания:

«11(2). Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

$$ПО_i = \min (П_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{омн\phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{омн\text{пл}} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

В случае учета в необходимой валовой выручке на год i-2 экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

$$ПО_i = (\mathcal{E}_{i-2}^{омн\phi} \times ЦП_{i-2}^{\phi} \times N - \mathcal{E}_{i-2}^{омн\text{пл}} \times ЦП_{i-2} \times N) - \max(0; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{омн\phi} - П_{\phi i-2}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} \quad (9.10),$$

где:

$\mathcal{E}_{i-2}^{омн\text{пл}}$ $\mathcal{E}_{i-2}^{омн\phi}$ – соответственно плановый и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год i-2 долгосрочного периода регулирования;

$N_{i-2}^{уст}$ – 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;

N – максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году i, за который определяется экономия;

$ЦП_{i-2}$ – 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;

ЦП_{i-2}^{ϕ} – средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$;

П_{i-2}^{ϕ} – величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году $i-2$.»;

1.5. В пункте 13:

1.5.1. Формулу (11) изложить в следующей редакции:

« $\text{НВВ}_i^{\text{ном}} = \text{ЦП}_i \times \text{П}_i^{\text{ном}} + (1 - d_i) \times \Delta \text{ЭП}_i$, (11),»;

1.5.2. Абзац пятый после слов «или ином законном основании территориальным сетевым организациям,» дополнить словами «определяемая»;

1.5.3. В абзаце восьмом:

1.5.3.1. Слова « $\text{Э}_i^{\text{ном}}$ » заменить словами « $\text{П}_i^{\text{ном}}$ »;

1.5.3.2. После слов «долгосрочного периода регулирования» дополнить словами «в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования»;

1.5.4. Дополнить абзацами следующего содержания:

« $\Delta \text{ЭП}_i$ – 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) или 34(3) Основ ценообразования;

d_i – доля $\Delta \text{ЭП}_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.».

2. Внести в Методические указания по регулированию тарифов с применением

метода доходности инвестированного капитала, утвержденных 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 июня 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), следующие изменения:

2.1. В пункте 7:

2.1.1. В абзаце двадцать втором исключить слова «, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций»;

2.1.2. Абзац двадцать шестой изложить в следующей редакции:

«Базовый уровень операционных расходов и величина технологического расхода (потерь) электрической энергии определяются в соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования. Индекс эффективности определяется в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования.»;

2.2. В пункте 8:

2.2.1. В абзаце первом исключить слова «(не менее трех лет при первом применении метода доходности инвестированного капитала)»;

2.2.2. Абзац второй после слов «Необходимая валовая выручка» дополнить словами «в части содержания электрических сетей»;

2.2.3. Абзац третий изложить в следующей редакции:

$$\langle \text{НВВ}_i^{\Delta} = P_i + \text{ВК}_i + \text{ДК}_i + \Delta \text{ЭОР}_i + d_i \times \Delta \text{ЭП}_i + \text{ДельтаНВВ}_i^{\text{СГ}} + V_i^{\text{распред}}, \rangle;$$

2.2.4. Абзац шестой после слов «необходимая валовая выручка» дополнить словами «в части содержания электрических сетей»;

2.2.5. Абзац одиннадцатый изложить в следующей редакции:

« $\Delta \text{ЭП}_i, d_i$ – соответственно 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, доля $\Delta \text{ЭП}_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1»;

2.2.6. В абзаце семнадцатом:

2.2.6.1. Слова «не определяется» исключить;

2.2.6.2. После слов «электрической энергии» дополнить словами «включает в себя только результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала первого или очередного долгосрочного периода регулирования методом доходности инвестированного капитала или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования»;

2.3. В пункте 11:

2.3.1. Абзац второй изложить в следующей редакции:

$$\langle \text{ОР}_i = \text{ОР}_0 \times \prod_j^i K_{\text{инд}j} \rangle;$$

2.3.2. После абзаца четвертого дополнить абзацем следующего содержания:

« j – номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня

операционных расходов;»;

2.3.3. Абзац шестой изложить в следующей редакции:

« OP_0 – базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктами 14 и 15 Методических указаний. В случае пересмотра базового уровня операционных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве OP_0 принимается базовый уровень операционных расходов с учетом его пересмотра»;

2.3.4. В абзаце девятом слово «установленный» заменить словом «рассчитанный»;

2.4. Абзацы четвертый и пятый пункта 12 изложить в следующей редакции:

« $Уе_j$, $УЕ_{j-1}$ – среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год 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.

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.»;

2.5. Пункт 14 изложить в следующей редакции:

«14. Базовый уровень операционных расходов устанавливается на начало первого года долгосрочного периода регулирования регулирующими органами либо на начало очередного года долгосрочного периода регулирования с учетом его пересмотра по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации. Базовый уровень операционных расходов рассчитывается с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. При установлении базового уровня операционных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в долгосрочном периоде регулирования, предшествующем очередному расчетному периоду регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.».

2.6. В пункте 17:

2.6.1. Абзац первый изложить в следующей редакции:

«Индекс эффективности операционных расходов территориальных сетевых организаций устанавливается на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования.»;

2.6.2. Абзац второй признать утратившим силу;

2.7. В пункте 19:

2.7.1. Абзац третий изложить в следующей редакции:

$$\langle OP_i^{CK} = OP_0 \times \prod_j^i K_{инд j}^{CK} \rangle;$$

2.7.2. Абзац пятый изложить в следующей редакции:

«j – номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня операционных расходов;»;

2.7.3. Абзац седьмой изложить в следующей редакции:

«ИПЦ_j^{CK} – прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен.»;

2.7.4. Абзац девятый изложить в следующей редакции:

« $UE_j^{CK} UE_{j-1}^{CK}$ – среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год 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»;

2.7.5. Дополнить абзацами следующего содержания:

«Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения

количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.

В случае пересмотра базового уровня операционных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве OP_0 принимается базовый уровень операционных расходов с учетом его пересмотра.»;

2.8. В пункте 20:

2.8.1. В абзаце третьем исключить слова «и лизинговые платежи,»;

2.8.2. Абзац седьмой изложить в следующей редакции:

«Величина налога на прибыль, включаемая в состав неподконтрольных расходов на год i очередного периода регулирования, определяется в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования»;

2.8.3. Абзацы восьмой - тринадцатый пункта 20 признать утратившими силу;

2.9. Абзац пятый пункта 21 признать утратившим силу;

2.10. В пункте 25:

2.10.1. Абзац первый изложить в следующей редакции:

«Корректировка необходимой валовой выручки сетевой организации по результатам отклонения уровня расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в зависимости от изменения полезного отпуска электрической энергии и цены покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии рассчитывается по следующей

формуле:»;

2.10.2. Абзац второй изложить в следующей редакции:

$$\langle PO_i = \min (P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{омп\phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{омп\pi\lambda} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2} \rangle;$$

2.10.3. Абзац пятый изложить в следующей редакции:

« $\mathcal{E}_{i-2}^{омп\pi\lambda}$ $\mathcal{E}_{i-2}^{омп\phi}$ – соответственно плановый объем и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год $i-2$ долгосрочного периода регулирования;»;

2.10.4. В абзаце восьмом слова « N_{i-2} » заменить словами $N_{i-2}^{уст}$;

2.10.5. Дополнить абзацами следующего содержания:

«В случае учета в необходимой валовой выручке на год $i-2$ экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

$$PO_i = (\mathcal{E}_{i-2}^{омп\phi} \times ЦП_{i-2}^{\phi} \times N - \mathcal{E}_{i-2}^{омп\pi\lambda} \times ЦП_{i-2} \times N) - \max (0; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{омп\phi} - P_{\phi i-2}) \times ЦП_{i-2}^{\phi},$$

где:

« N – максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году i , за который определяется экономия.»;

2.11. В пункте 34:

2.11.1. Абзац одиннадцатый изложить в следующей редакции:

$$\langle ДКБ_i = ОИК_i \cdot НД_i \rangle;$$

2.11.2. Абзац тринадцатый признать утратившим силу;

2.12. Абзац второй пункта 35 изложить в следующей редакции:

$$\langle ДК_i = ОИК_i \cdot НД_i \rangle;$$

2.13. Абзац девятый пункта 36 изложить в следующей редакции:

$$\langle\langle ДКБ_i^{СК} = ОИК_i^{СК} \cdot НД_i \rangle\rangle;$$

2.14. Абзац второй пункта 37 изложить в следующей редакции:

$$\langle\langle ДК_i^{СК} = ОИК_i^{СК} \cdot НД_i \rangle\rangle;$$

2.15. В пункте 39:

2.15.1. Абзац второй изложить в следующей редакции:

$$\langle\langle \Delta НВВ_n^{Сз} = - \sum_{i=1}^n \left(\Delta НВВ_i^{Сз} \cdot \prod_{j=1}^i (1 + ИПЦ_j) \right) \rangle\rangle;$$

2.15.2. Абзац шестой признать утратившим силу;

2.16. В пункте 40:

2.16.1. Абзац третий изложить в следующей редакции:»

$$\langle\langle \Delta НВВ_n^{Сз\text{корр}} = - \sum_{i=1}^{n-1} \left(\left(\Delta НВВ_i^{Сз\text{корр}} \cdot \prod_{j=1}^{n-1} (1 + ИПЦ_j) \right) \cdot \frac{\sum_{i=1}^{n-1} ИП_i^{\phi}}{\sum_{i=1}^{n-1} ИП_i^{на}} + \right. \\ \left. + \max \left(0; \min \left(\sum_{i=1}^{n-1} -НВВ_i^{\text{коррИП}}; - \sum_{i=1}^{n-1} \left(\left(\Delta НВВ_i^{Сз\text{корр}} \cdot \prod_{j=1}^{n-1} (1 + ИПЦ_j) \right) \cdot \left(1 - \frac{\sum_{i=1}^{n-1} ИП_i^{\phi}}{\sum_{i=1}^{n-1} ИП_i^{на}} \right) \right) \right) \right) \right) \rangle\rangle;$$

2.16.2. В абзаце девятом исключить слова «до его начала»;

2.17. В пункте 42:

2.17.1. Абзац первый после слов «необходимая валовая выручка» дополнить словами «в части содержания электрических сетей»;

2.17.2. Абзац пятый после слов «необходимая валовая выручка» дополнить словами «в части содержания электрических сетей»;

2.17.3. Абзац тринадцатый после слов «необходимая валовая выручка» дополнить словами «в части содержания электрических сетей»;

2.17.4. В абзаце семнадцатом исключить слова «Для территориальных сетевых организаций, долгосрочные параметры регулирования деятельности которых в соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской

Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504) подлежат пересмотру с 1 июля 2012 года, $\Delta HBB_{i-1,i-2}^{корр}$ при регулировании тарифов на 2012 г. не определяется.»;

2.17.5. Абзац двадцать четвертый изложить в следующей редакции:

« $\Delta HBB_{i-2}^{корр} = HBB_{i-2}^{ск} + HBB_{i-2}^{ном} - HBB_{i-2}^{\phi} + \Delta HP_{i-2} + \Delta OP_{i-2} + ПО_{i-2}$ »;

2.17.6. Абзац двадцать шестой изложить в следующей редакции:

« HBB_{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»;

2.17.7. Абзац тридцать девятый изложить в следующей редакции:

« $UE_{i-2,i-3}^{\phi}$ – фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в $(i-2)$ -м и $(i-3)$ -м годах 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 $i-3$ является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования, или годом, в котором осуществлен пересмотр базового уровня операционных расходов, то в качестве показателя UE_{i-3}^{ϕ} используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов»;

2.17.8. В абзаце сороковом цифру «16» заменить цифрой «15»;

2.17.9. Абзац сорок первый изложить в следующей редакции:

« $ПО_i$ – корректировка необходимой валовой выручки сетевой организации по результатам отклонения уровня расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в зависимости от изменения полезного отпуска электрической энергии и цены покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии за истекший период регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 25 Методических указаний;»;

2.17.10. Абзац сорок третий после слов «периода регулирования» дополнить словами «, а также для года пересмотра базового уровня операционных расходов»;

2.17.11. В абзаце пятьдесят третьем слова «до его начала» исключить;

2.18. В абзаце втором пункта 68 слова «в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций,» исключить.

2.19. Дополнить главой VII следующего содержания:

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

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

$$НВВ_i^{nom} = ЦП_i \times П_i^{nom} + (1 - d_i) \times \Delta ЭП_i,$$

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;


P_i^m – величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенная на i -й год долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

$\Delta ЭП_i$ – 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) или 34(3) Основ ценообразования;

d_i – доля $\Delta ЭП_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.».

3. Внести в таблицу 2 приложения № 4 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденному приказом ФАС России от 10 марта 2022 г. № 196/22 (зарегистрирован Минюстом России 7 ноября 2022 г., регистрационный № 70823), изменения, добавив после графы «Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение» графу «Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии».

Руководитель



М.А. Шаскольский