

О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178

Постановление · № 1582 · от 19.11.2024 · Правительство Российской Федерации · Действует без изменений

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

ОТ 19 НОЯБРЯ 2024 Г. № 1582

МОСКВА

О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178

Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в постановление 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; 2013, № 44, ст. 5754; № 47, ст. 6105; 2014, № 25, ст. 3311; № 32, ст. 4521; № 50, ст. 7094; 2015, № 10, ст. 1541; № 20, ст. 2924; № 37, ст. 5153; 2016, № 43, ст. 6034; № 44, ст. 6135; № 47, ст. 6641; 2018, № 19, ст. 2756; 2019, № 6, ст. 527; № 23, ст. 2940; 2020, № 1, ст. 80; № 11, ст. 1550; 2021, № 2, ст. 392; 2022, № 4, ст. 647; № 47, ст. 8218; 2023, № 5, ст. 784; № 32, ст. 6353; № 36, ст. 6739; № 49, ст. 8775; 2024, № 7, ст. 974).
2. Установить, что при установлении на 2025 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, для которых 2025 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования, а удельная величина операционных (подконтрольных) расходов, определенных на 2025 год в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году, превышает удельную величину операционных (подконтрольных) расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на 2025 год критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3 1 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году, применяются положения пункта 3 настоящего постановления.
3. Исполнительным органам субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении на 2025 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, указанным в пункте 2 настоящего постановления, учитывать операционные (подконтрольные) расходы, определенные в соответствии с абзацем третьим настоящего пункта, увеличенные на величину, равную 50 процентам разницы между:
операционными (подконтрольными) расходами территориальной сетевой организации,

определенными в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике"; операционными (подконтрольными) расходами территориальной сетевой организации, определенными при соблюдении условия непревышения удельной величины операционных (подконтрольных) расходов в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальной сетевой организации, которая соответствует на 2025 год критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3 1 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году.

4. В случае возникновения у территориальных сетевых организаций недополученных доходов, связанных с осуществлением регулируемой деятельности, в результате установления цен (тарифов) и размеров необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций с учетом пункта 2 настоящего постановления возмещение таким территориальным сетевым организациям недополученных доходов, связанных с осуществлением ими регулируемой деятельности, за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации в соответствии со статьей 23 Федерального закона "Об электроэнергетике" не осуществляется.

5. Положения настоящего постановления не применяются при определении величины операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальных сетевых организаций, не соответствующих критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3 1 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике": функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами; у которых более 80 процентов количества условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, расположено на территориях районов Крайнего Севера и местностей, приравненных к районам Крайнего Севера; для которых долгосрочные цены (тарифы) установлены на основе заключаемых в порядке, определенном Правилами заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 г. № 1416 "О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности", соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

6. Федеральной антимонопольной службе:

а) совместно с Министерством энергетики Российской Федерации и Министерством экономического развития Российской Федерации представить до 25 июня 2025 г. в Правительство Российской Федерации проект акта, предусматривающего введение эталонного принципа формирования

операционных расходов сетевых организаций при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии;

б) с участием Министерства экономического развития Российской Федерации и Министерства энергетики Российской Федерации до 22 января 2025 г. подготовить и представить в Правительство Российской Федерации предложения о внесении в нормативные правовые акты Правительства Российской Федерации изменений, обеспечивающих применение индекса повышения эффективности операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций, в отношении которых соблюдаются следующие условия в совокупности:

территориальная сетевая организация соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3 1 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике";

в очередном периоде регулирования удельная величина операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальной сетевой организации, определенных в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования, превышает аналогичный показатель удельной величины операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) любой из территориальных сетевых организаций, функционирующих в административных границах того же субъекта Российской Федерации.

7. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Правительства
Российской Федерации М.Мишустин

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 19 ноября 2024 г. № 1582

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178

1. В Основах ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных указанным постановлением :

а) в пункте 34:

предложение второе абзаца первого дополнить словами ", с учетом особенностей, установленных в абзацах пятнадцатом - девятнадцатом настоящего пункта";

абзац четырнадцатый дополнить словами ", с учетом особенностей, установленных в абзацах пятнадцатом - девятнадцатом настоящего пункта";

после абзаца четырнадцатого дополнить абзацами следующего содержания:

"Операционные расходы (базовый уровень операционных расходов), учитываемые при

государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должны превышать уровень таких расходов, определенный при соблюдении условия непревышения удельной величины операционных расходов (базового уровня операционных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации согласно приложению № 3 1, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

Положения абзаца пятнадцатого настоящего пункта не применяются при определении величины операционных расходов (базового уровня операционных расходов) территориальных сетевых организаций, не соответствующих критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3 1 к настоящему документу: функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами; у которых более 80 процентов количества условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, расположено на территориях районов Крайнего Севера и местностей, приравненных к районам Крайнего Севера; для которых долгосрочные цены (тарифы) установлены на основе заключаемых в порядке, определенном Правилами заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 г. № 1416 "О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности", соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.";

б) пункт 37 дополнить абзацем следующего содержания:

"При ежегодной корректировке необходимой валовой выручки сетевых организаций учитываются операционные расходы (базовый уровень операционных расходов), определенные с учетом особенностей, установленных в абзацах пятнадцатом - девятнадцатом пункта 34 настоящего документа.";

в) в пункте 38:

абзац восьмой дополнить словами ", с учетом особенностей, установленных в абзацах девятом - тринадцатом настоящего пункта";

после абзаца восьмого дополнить абзацами следующего содержания:

"Подконтрольные расходы (базовый уровень подконтрольных расходов), учитываемые при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должны превышать уровень таких расходов, определенный при соблюдении условия непревышения удельной величины подконтрольных расходов (базового уровня подконтрольных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3 1 к настоящему документу, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

Положения абзаца девятого настоящего пункта не применяются при определении величины подконтрольных расходов (базового уровня подконтрольных расходов) территориальных сетевых организаций, не соответствующих критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3 1 к настоящему документу: функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами; у которых более 80 процентов количества условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, расположено на территориях районов Крайнего Севера и местностей, приравненных к районам Крайнего Севера; для которых долгосрочные цены (тарифы) установлены на основе заключаемых в порядке, определенном Правилами заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 г. № 1416 "О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности", соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.";

после абзаца двадцать шестого дополнить абзацем следующего содержания:

"При ежегодной корректировке необходимой валовой выручки сетевых организаций учитываются подконтрольные расходы (базовый уровень подконтрольных расходов), определенные с учетом особенностей, установленных в абзацах девятом - тринадцатом настоящего пункта.";

г) дополнить приложением № 3 1 следующего содержания:

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 3 1

к Основам ценообразования
в области регулируемых цен
(тарифов) в электроэнергетике

КРИТЕРИИ

отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации

К крупнейшей территориальной сетевой организации относится территориальная сетевая организация, не оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 500 кВ, владеющая на праве собственности и (или) на ином законном основании в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих году, в котором определяется крупнейшая территориальная сетевая организация, и на срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала указанного года, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации:

трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), значение суммы номинальных мощностей которых является наибольшей из сумм номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций на праве собственности или на ином законном основании, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации (при этом не учитывается номинальная мощность трансформаторных и иных подстанций, которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере);

линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) проектным классом напряжением 110 кВ и выше, сумма протяженностей которых по трассе является наибольшей из сумм протяженностей по трассе по отношению к тем линиям электропередачи (воздушным и (или) кабельным) с аналогичным классом напряжения, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации (при этом не учитывается протяженность линий (воздушных и (или) кабельных), которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере);

линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) не менее 2 проектных номинальных классов напряжения из следующих классов напряжения: 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи;

линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), сумма протяженностей которых по трассе является наибольшей по сравнению с суммой протяженностей по трассе линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных), которыми владеет с соблюдением требований абзаца первого настоящего документа каждая из территориальных сетевых организаций, соответствующих критериям, указанным в абзаце четвертом настоящего документа, критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям", использующая такие объекты для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации (применяется только в случае, если определить крупнейшую территориальную сетевую организацию с применением критериев, указанных в абзацах втором и третьем настоящего документа, невозможно, при этом не учитывается протяженность линий (воздушных и (или) кабельных), которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере)".

2. Подпункт 8 пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных указанным постановлением, изложить в следующей редакции:

"8) анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, а также критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3 1 к Основам ценообразования;"