

ОБЗОР КЛЮЧЕВЫХ ИЗМЕНЕНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА В СФЕРЕ ЭНЕРГЕТИКИ В НОЯБРЕ 2024

VEGAS LEX специально для BigpowerNews

№	Название закона/документа	Описание	Начало действия / Вступление в силу
1	<p><u>Постановление</u> Правительства РФ от 11.11.2024 №1521 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики»</p>	<p>Правительство РФ уточнило ряд нормативно-правовых актов по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики</p> <p>Изменения внесены в:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков э/э, утв. постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 №24; ▪ Положение о Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики, утв. постановлением Правительства РФ от 29.09.2008 №726; ▪ Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утв. постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977 (Правила №977). <p>Предпосылка изменений. По данным из сводного отчета о проведении оценки регулирующего воздействия проекта рассматриваемого нормативно-правового акта в настоящее время распределительном сетевом комплексе фиксируется рост аварийности¹.</p>	<p>Начало действия документа – 12.11.2024.</p>

¹ В 2023 году рост аварийности в электрических сетях напряжением 6 – 35 кВ не крупных территориальных сетевых организаций (ТСО) составил 4 %, в целом по стране рост аварийности составляет 0,3 %. За указанный период рост аварийности по техническим причинам в распределительных сетях 6 – 35 кВ не крупных ТСО составляет 9 %.

		<p>Рост аварийности привел к тому, что в 2023 году в электрических сетях напряжением 6 – 35 кВ в некрупных ТСО суммарная продолжительность прекращения передачи электрической энергии составила 81 911 часов, среднее время восстановления составило 2,3 часа.</p> <p>В целом по стране суммарная продолжительность прекращения в сетях 6 – 35 кВ составила 308 058 часов, при этом среднее время восстановления составило 2,2 часа².</p> <p>В целях решения указанной проблемы Федеральным законом от 13.07.2024 № 185 предусматривается:</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) создание в каждом субъекте РФ СТСО³, которая будет являться единым центром ответственности за надежное энергоснабжение, (2) закрепление за СТСО обязанности по эксплуатации бесхозяйных сетей, ликвидации последствий аварий на сетях других собственников в регионе по решению региональных штабов и эксплуатация сетей собственников, которым не установят тариф и которые заключат с СТСО договор на эксплуатацию, (3) участие СТСО в рассмотрении проектов инвестиционных программ ТСО, утверждаемых органами исполнительной власти субъекта РФ, (4) особенности утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики в связи с созданием в субъектах РФ СТСО. <p>Суть изменений. Субъекты оптового и розничных рынков электроэнергии не раскрывают информацию о реализации инвестиционных проектов, направленных на выполнение решений высших должностных лиц (оперативных штабов) субъектов РФ, принятых в рамках их компетенции в соответствии с Указом Президента РФ от 19.10.2022 № 757. В Правила № 977 вносятся изменения:</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) предусматривающие участие СТСО в рассмотрении проектов, утверждаемых органами исполнительной власти субъекта РФ инвестиционных программ ТСО, объекты хозяйства которых расположены в соответствующем субъекте РФ, (2) уточняющие условия, которым должны соответствовать проекты 	
--	--	---	--

² Источник информации - система определения показателей надежности и качества услуг, оказываемых сетевыми организациями (База Надежность), в которой в соответствии с пунктом 28 постановления Правительства РФ от 28.10.2009 № 846 подведомственным Минэнерго России ГБУ (САЦ Минэнерго) осуществляется систематизация информации об авариях, приведших к ограничению потребления электрической энергии.

³ Системообразующей территориальной сетевой организации (СТСО).

		<p>инвестиционных программ для принятия решений об их утверждении, в части:</p> <p>(а) не применения условия, предусмотренного абз. первым пункта 9 Правил № 977, для проектов, предусматривающих строительство, реконструкцию, модернизацию и (или) техническое перевооружение линий электропередачи и (или) подстанций,</p> <p>(б) не применения условия, предусмотренного абз. вторым пункта 9 Правил № 977, для проектов, предусматривающих мероприятия по строительству (установке), реконструкции (модернизации, техническому перевооружению) объектов по производству э/э на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, так как такие объекты по производству э/э не подлежат включению в перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству э/э либо в перечень мероприятий по строительству (реконструкции) объектов по производству э/э, необходимых для исключения возникновения непокрываемого дефицита э/э и мощности, предусмотренные схемой и программой развития электроэнергетических систем России.</p>	
2	<p><u>Постановление</u> Правительства РФ от 19.11.2024 № 1581 «О внесении изменений в постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178»</p>	<p>Правительство РФ внесло изменения в Основы ценообразования в части порядка учета затрат ТСО и экономии расходов в случаях консолидации</p> <p>Предпосылки изменений. Действующие нормативные правовые акты в области государственного регулирования тарифов не содержат положений о порядке учета в НВВ⁴ ТСО расходов на оплату потерь электрической энергии и экономии указанных расходов, что приводит либо к убыткам электросетевых компаний, либо к получению необоснованных доходов.</p> <p>Рассматриваемый нормативно-правовой акт, подготовленный ФАС России, призван решить ряд проблем:</p> <p>(1) неучет при тарифном регулировании расходов на оплату потерь в консолидируемых объектах с более высоким уровнем потерь (в случае</p>	<p>Начало действия документа - 19.11.2024.</p>

⁴ Необходимая валовая выручка (НВВ).

		<p>консолидации нижестоящей ТСО с более высоким уровнем потерь отпуск в сеть ТСО-консолидатора не изменяется, при этом расходы на оплату потерь возрастают),</p> <p>(2) невозможность сохранения экономии расходов на оплату потерь в собственных и в консолидированных сетях,</p> <p>(3) необоснованное завышение НВВ прочих ТСО и рост тарифов на услуги по передаче электроэнергии в результате консолидации сетей с более низким уровнем потерь и (или) высоким удельным ОРЕХ.</p> <p>Суть изменений. Постановлением Правительства РФ устанавливается порядок определения расходов на оплату потерь электрической энергии и экономии указанных расходов в случае консолидации ТСО электросетевых активов. Рассматриваемым документом устанавливаются:</p> <p>(а) обязательные требования о пересмотре уровня потерь электрической энергии ТСО в случае увеличения на 20 и более процентов величины отпуска электрической энергии в её электрические сети в результате консолидации, о раздельном учете, определении расходов на оплату потерь электрической энергии и экономии указанных расходов в собственных и в консолидированных сетях,</p> <p>(б) условие о том, что ТСО не вправе требовать оплату услуг по передаче электрической энергии в отношении объектов электросетевого хозяйства, которые не были учтены при установлении индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче э/э.</p>	
3	<p><u>Постановление</u> Правительства РФ от 19.11.2024 № 1582 «О внесении изменений в постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178»</p>	<p>Определены критерии отнесения ТСО к «крупнейшей ТСО» в административных границах субъекта РФ</p> <p>Суть изменений. При ежегодной корректировке НВВ сетевых организаций учитываются операционные и подконтрольные расходы (базовый уровень таких расходов).</p> <p>Операционные и подконтрольные расходы (базовые уровни таких расходов), учитываемые при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должны превышать уровни таких расходов, определенные при соблюдении условия непревышения удельной величины операционных и подконтрольных расходов (базовых уровней таких расходов) в расчете на единицу</p>	<p>Начало действия документа - 19.11.2024.</p>

количества активов, необходимых для регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня таких расходов) ТСО, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения к крупнейшей ТСО в административных границах субъекта РФ, в расчете на единицу количества активов, необходимых для регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

Указанные положения не применяются при определении величины операционных расходов (базового уровня операционных расходов) отдельных ТСО, не соответствующих нижеуказанным критериям.

Критерии отнесения ТСО к крупнейшей ТСО. ТСО не оказывает услуги по передаче э/э с использованием объектов электросетевого хозяйства [с номинальным классом напряжения 500 кВ] и владеет на праве собственности и (или) на ином законном основании⁵ объектами электроэнергетики, которые расположены и используются для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче э/э в административных границах субъекта РФ:

- **Первый критерий.** 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 э/э в административных границах субъекта РФ.
- **Второй критерий.** 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 аналогичным объектам, которые принадлежат любой из ТСО, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче э/э в административных границах субъекта РФ,
- **Третий критерий.** 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

⁵ В течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих году, в котором определяется крупнейшая ТСО, и на срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала указанного года.

		<p>электропередачи;</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Четвертый критерий. 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 вышеуказанных требований каждая из ТСО, соответствующих критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к ТСО, утв. постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», использующая такие объекты для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче э/э в административных границах субъекта РФ (применяется только в случае, если определить крупнейшую ТСО с применением первого и второго критериев невозможно). <p>Важно! При отнесении ТСО к крупнейшей не учитывается номинальная мощность вышеуказанных объектов, которые одновременно используются ТСО для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере</p>	
4	<p><u>Постановление</u> Правительства РФ от 19.11.2024 № 1583 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ»</p>	<p>Внесены изменения в порядок ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике</p> <p>Предпосылки изменений. В настоящее время амортизация учитывается в НВВ ТСО независимо от наличия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы.</p> <p>Отсутствие расходов на амортизацию в инвестиционной программе у отдельных ТСО амортизация формирует свободные денежные средства, оплачиваемыми потребителями в тарифе.</p> <p>В результате банкротства энергосбытовых организаций у ТСО формируется существенный объем просроченной задолженности, однако компенсация экономически обоснованных расходов на создание резерва по сомнительным долгам и списание безнадежной задолженности при установлении тарифов невозможна в связи с отсутствием соответствующих положений в действующем законодательстве.</p> <p>Механизм «сглаживания» НВВ применяется только к ТСО, НВВ которых превышает 10% от «котловой» НВВ в субъекте РФ, при этом его величина не ограничена.</p>	<p>Начало действия документа - 19.11.2024</p>

В целях решения указанных проблемных вопросов Проектом вносятся изменения в Основы ценообразования (утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178) в части учета амортизации в тарифах при условии наличия у ТСО инвестиционной программы (или ее проекта), а также включения в НВВ ТСО расходов на формирование резерва по сомнительным долгам гарантирующих поставщиков-банкротов и списания безнадежной задолженности, применения «сглаживания» НВВ ко всем ТСО и ограничение его величины.

Суть изменений. При установлении тарифов на услуги по передаче э/э по электрическим сетям, принадлежащим ТСО, регулирующие органы в целях сглаживания изменения тарифов могут распределять по годам в течение периода, который не может быть более 5 лет, в том числе относящимся к разным долгосрочным периодам регулирования, корректировки НВВ сетевых организаций, проводимые по итогам года, предшествующего текущему периоду регулирования, а также выявленные по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемые экономически необоснованные доходы и расходы.

Действие указанного положения не распространяется на ТСО, государственное регулирование цен (тарифов) которых осуществляется с применением метода доходности инвестированного капитала, а также в случае заключения между сетевой организацией и регулирующим органом соглашения об условиях регулируемых видов деятельности.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче э/э по электрическим сетям, принадлежащим ТСО, определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых основных средств и нематериальных активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электроэнергии.

При этом не учитываются обесценение основных средств, затраты на ремонт, техническое обслуживание и технический осмотр, а также амортизация прав пользования активами, отраженными в составе основных средств, которые предусмотрены нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

При расчете цен (тарифов) на услуги по передаче э/э при определении НВВ сетевых

организаций учитываются внереализационные расходы, к которым отнесены в том числе расходы на обслуживание заемных средств, в том числе привлеченных на финансирование капитальных вложений, а также для покрытия недостатка средств при просрочке платежей со стороны потребителей услуг по передаче э/э и гарантирующих поставщиков (энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций), действующих в интересах указанных потребителей, включая просроченную задолженность предыдущих лет поставщиков, находящихся или находившихся в процедуре банкротства.

Определены мероприятия и расходы, на покрытие которых могут быть направлены амортизационные расходы при утверждении (корректировке) на очередной период регулирования инвестиционной программы и определении источника финансирования инвестиционных проектов: покрытие расходов, потребность в которых обусловлена необходимостью реализации мероприятий (не учтенных в составе мероприятий утвержденной или скорректированной в установленном порядке инвестиционной программы), например:

- исполнение решений и (или) предписаний уполномоченных органов государственной власти или решений суда об устранении нарушений обязательных требований к объектам электросетевого хозяйства;
- исполнение решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения;
- предотвращение аварий и (или) ликвидация их последствий, если расходы на данные мероприятия не покрываются страховыми выплатами;
- реализация инвестиционных проектов, информация о которых не подлежит раскрытию в соответствии с требованиями подп. «м» пункта 19 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утв. постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24;
- осуществление технологического присоединения к электрическим сетям, расходы на которое не включаются в плату за технологическое присоединение (в размере превышения экономически обоснованного уровня таких расходов над учтенным в тарифе на услуги по передаче э/э);
- расходов на возврат и обслуживание заемных средств, используемых для строительства, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, ремонта и (или) эксплуатации объектов сетевого хозяйства, а также для покрытия недостатка средств при просрочке платежей потребителями услуг по передаче э/э (включая дебиторскую задолженность прошлых лет гарантирующих поставщиков,

		находящихся или находившихся в процессе банкротства).	
5	<p><u>Постановление</u> Правительства РФ от 19.11.2024 № 1584 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ по вопросу регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче э/э, оказываемые сетевыми организациями, на основе соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности»</p>	<p>Внесены изменения в некоторые акты Правительства РФ, регулирующие порядок установления цен (тарифов) на услуги по передаче э/э, оказываемые сетевыми организациями</p> <p>Предпосылки к изменениям. В ходе работы по заключению Соглашений у исполнительных органов субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов (далее - регулирующие органы) и сетевых организаций возникает неопределенность в применении отдельных положений Правил⁶ № 1416, в том числе в части обязательств регулирующего органа компенсировать за счет средств бюджета субъекта РФ недополученные доходы ТСО в случае установления тарифов ниже уровня, предусмотренного Соглашением, порядка расчета НВВ ТСО и возможности использования действующих методов регулирования и установленных долгосрочных параметров регулирования, процедуры заключения Соглашения на территориях субъектов РФ, высшими должностными лицами которых принято решение об обеспечении равенства регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче э/э в соответствии с пунктом 10(1) Основ ценообразования⁷ № 1178.</p> <p>Суть изменений. Постановлением Правительства РФ внесены изменения в отдельные акты Правительства РФ по вопросу регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче э/э, которые оказывают сетевые организации на основе соглашений об условиях регулируемых видов деятельности:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ при регулировании цен (тарифов) на такие услуги могут применяться методические указания по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала и методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче э/э с применением метода долгосрочной индексации НВВ, ▪ сводный прогнозный баланс ежегодно формируется на расчетный период регулирования и плановый период регулирования сроком до 4 лет, ▪ ФАС России принимает решение об изменении балансовых решений, в том числе в текущем расчетном периоде регулирования, в части изменения количества групп точек поставки, зарегистрированных за участником оптового рынка э/э и 	Начало действия документа - 19.11.2024.

⁶ Правила заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утв. постановлением Правительства РФ от 31.08.2023 № 1416 (**Правила №1416**).

⁷ Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178.

		<p>мощности, перераспределения объемов э/э (мощности) между группами точек поставки без изменения суммарных утвержденных объемов поставки (покупки) э/э (мощности),</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче э/э на территориях двух и более субъектов РФ по согласованию между высшими должностными лицами таких субъектов РФ (председателями высших исполнительных органов субъектов РФ) к заявлению о согласовании заключения соглашения между исполнительным органом субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов и ТСО прилагается письмо, подписанное высшим должностным лицом субъекта РФ, исполнительный орган в области государственного регулирования тарифов которого уполномочен устанавливать на территориях таких субъектов РФ единые (котловые) тарифы на услуги по передаче э/э. <p>Рассматриваемым постановлением Правительства РФ предусматривается внесение изменений в Правила № 1416 в части уточнения механизма компенсации недополученных доходов ТСО за счет средств бюджета субъекта РФ, возможности и порядка применения действующих методов регулирования НВВ ТСО, особенностей заключения Соглашения на территории единой тарифной зоны.</p> <p>При этом, в случае внесения изменений в инвестиционную программу ТСО в обязательном порядке вносятся изменения в указанное соглашение. Если изменения в указанное соглашение вносятся только в части изменений параметров инвестиционной программы (за исключением случаев снижения совокупного объема финансирования инвестиционной программы организации за счет выручки от реализации товаров (услуг) от объема, предусмотренного в соглашении), то такое изменение не согласовывается с ФАС России.</p>	
6	<p><u>Постановление</u> Правительства РФ от 23.11.2024 № 1611 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ»</p>	<p>Внесены изменения в акты Правительства, связанные с оплатой электроэнергии, произведенной на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования ВИЭ, и приобретаемой в целях компенсации потерь в электрических сетях</p> <p>Предпосылки принятия. В настоящее время цены поставки э/э победителями конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов на розничных рынках э/э (далее – отборы ВИЭ на розничных рынках), в отличие от цен на оптовом рынке электрической энергии и мощности по договорам, заключенным по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по</p>	<p>Начало действия документа - 25.11.2024.</p>

строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ, не подлежат индексации.

Следовательно, инвесторы были вынуждены рассчитывать и подавать заявки на отборы ВИЭ на розничных рынках исходя из максимальных инвестиционных ожиданий. Это приводило к формированию завышенных цен на э/э, приобретаемую в целях компенсации потерь сетевыми организациями на розничных рынках э/э.

Для решения указанной проблемы внесены изменения в постановление Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 и постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

Суть изменений. Предусматривает введение ежегодной индексации возврата капитальных вложений исходя из значения индекса потребительских цен в отношении цены (тарифа) на э/э (мощность), произведенную на квалифицированном генерирующем объекте, функционирующем на основе использования ВИЭ и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, установленной для такого квалифицированного генерирующего объекта. Это позволит снизить величину нагрузки на потребителей розничных рынков э/э и сделать ее равномерной:

- предельные максимальные уровни цен (тарифов) на э/э (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, применяются исключительно для целей проведения конкурсных отборов проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ,
- Исполнительные органы субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов в отношении генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по итогам конкурсных отборов проектов, устанавливают на срок возврата инвестированного капитала, исчисляемый начиная с плановой даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию:
 - (а) цены (тарифы) на э/э (мощность), произведенную на таких объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, в отношении таких объектов, вводимых в эксплуатацию по итогам конкурсных отборов проектов,
 - (б) Цены (тарифы) на э/э (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования ВИЭ в технологически изолированных территориальных электроэнергетических

		<p>системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными системами, в отношении генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по итогам конкурсных отборов проектов.</p> <p>(в) проведенных в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков э/э (утв. постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442) после 25.11.2024 года, в виде установленной формулы.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Срок возврата инвестированного капитала исчисляется, начиная с плановой даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию. 	
7	<p><u>Постановление</u> Правительства РФ от 26.11.2024 № 1628 «О внесении изменения в постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178»</p>	<p>Правительство поддержало домохозяйства с электроотоплением в регионах с низкой газификацией</p> <p>Суть изменений. В субъектах РФ, уровень газификации населения которых составляет менее 5 %, по решению исполнительного органа субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов для населения, проживающего в жилых домах, оборудованных электроотопительными установками, в январе - апреле 2025 г. может применяться сезонный коэффициент, не превышающий 1,8:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ к максимальному значению для второго диапазона объемов потребления э/э (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, которая указана в абзаце 2 пункта 70(1) Основ ценообразования №1178; ▪ к максимальному значению для первого диапазона объемов потребления э/э (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, которая указана в абзаце 2 пункта 70(1) Основ ценообразования №1178. 	<p>Начало действия документа - 05.12.2024</p>
8	<p><u>Приказ</u> ФАС России от 11.10.2024 № 718/24 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на э/э (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам РФ на 2025 год»</p>	<p>С 1 января 2025 года устанавливаются предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на э/э (мощность) на 2025 год, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам РФ</p> <p>Приведены предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на э/э (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, а также предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на поставляемую э/э (мощность) в пределах и сверх социальной нормы потребления.</p>	<p>Начало действия документа - 08.12.2024, тарифы, утвержденные данным документом, вводятся с</p>

			01.01.2025.
9	<p>Приказ ФАС России от 02.11.2024 № 826/24 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче э/э, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утв. приказом ФАС России от 27.05.2022 № 412/22»</p>	<p>Актуализированы Методические указания по расчету тарифов на э/э (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей</p> <p>Суть изменений. В соответствии с изменениями, внесенными в пункт 71 Основ ценообразования (утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178), постановлением Правительства РФ от 31.08.2023 № 1416 предусматривается установление понижающего коэффициента от 0,7 до 1,0 только для приравненных к населению категорий потребителей, предусмотренных пунктами 2 - 5 приложения N 1 к Основам ценообразования.</p> <p>Для гарантирующих поставщиков, энергосбытовых и энергоснабжающих организаций предусматривается применение тех же тарифов, которые применяются ими при поставке э/э потребителям.</p> <p>Для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, предусматривается дифференциация тарифов и понижающих коэффициентов от 0,7 до 1,0 в зависимости от оснащения жилых помещений электроплитами и электроотопительными установками. Такие изменения в абзац первый пункта 71 Основ ценообразования были внесены постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053.</p> <p>Соответствующие изменения затрагивают как конечные тарифы на э/э, так и дифференциацию тарифов на услуги по передаче э/э, оказываемые населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p> <p>В части тарифов на услуги по передаче э/э, оказываемые населению и приравненным к нему категориям потребителей, дифференцированные по диапазонам объемов потребления э/э, предусматривается, что предельным уровням соответствующих тарифов должны соответствовать тарифы для первого диапазона объемов потребления э/э по аналогии с конечными тарифами на э/э для населения и приравненных к нему категорий потребителей.</p> <p>Скорректированы некоторые формулы для установления тарифов на э/э (мощность), дифференцированных по диапазонам объемов потребления э/э (мощности).</p>	Начало действия документа - 03.12.2024.