

ОБЗОР КЛЮЧЕВЫХ ИЗМЕНЕНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА В СФЕРЕ ЭНЕРГЕТИКИ В АПРЕЛЕ 2024

VEGAS LEX специально для BigpowerNews

№	Название закона/документа	Описание	Начало действия / Вступление в силу
1.	<p>Федеральный закон от 22.04.2024 № 94-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»</p> <p>https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document114056.phtml</p>	<p>Федеральным законом от 22.04.2024 № 94-ФЗ внесены изменения в ряд законодательных актов Российской Федерации, а именно в:</p> <ol style="list-style-type: none"> Федеральный закон от 21.12.2001 № 178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества» (далее – Закон о приватизации); Федеральный закон от 14.11.2002 № 161-ФЗ «О государственных и муниципальных унитарных предприятиях» (далее – ФЗ № 161); Федеральный закон от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции» (далее – Закон о защите конкуренции); Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – Закон о теплоснабжении). <p>Так, пункт 1.2 статьи 30 Закона о приватизации изложен в новой редакции:</p> <p>«1.2. Особенности приватизации объектов электросетевого хозяйства, источников тепловой энергии, тепловых сетей, централизованных систем горячего водоснабжения и отдельных объектов таких систем установлены статьей 30.1 настоящего Федерального закона».</p>	<p>Начало действия документа – 01.01.2025</p>

ФЗ № 161 дополнен **статьей 19.1** из которой следует, что **условия и содержание инвестиционных обязательств** в отношении источников тепловой энергии, тепловых сетей, централизованных систем горячего водоснабжения и отдельных объектов таких систем, закрепленных на праве хозяйственного ведения за государственными или муниципальными предприятиями либо на праве оперативного управления за казенными предприятиями **должны соответствовать, в том числе, требованиям, предъявляемым к содержанию инвестиционных программ и утвержденным нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере в сфере электроэнергетики.**

Закон о защите конкуренции дополнен статьей 17.2, **подпункт 1 пункта 40** которой устанавливает, что **условия инвестиционных обязательств** в отношении источников тепловой энергии, тепловых сетей, централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, принадлежащих на праве собственности хозяйственным обществам, в уставном капитале которых доля участия Российской Федерации, и (или) субъекта Российской Федерации, и (или) муниципального образования превышает пятьдесят процентов, либо их дочерним хозяйственным обществам, в уставном капитале которых им принадлежит более пятидесяти процентов **определяются, в том числе, в соответствии с утвержденной положениями Федерального закона от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" инвестиционной программой субъекта электроэнергетики.**

Закон о теплоснабжении дополнен статьей 28.6, **пунктом 2** которой установлено, что:

«Контроль за исполнением условий инвестиционных обязательств, предусмотренных Федеральным законом от 14 ноября 2002 года N 161-ФЗ "О государственных и муниципальных унитарных предприятиях", в отношении отчуждаемых государственными или муниципальными унитарными предприятиями, казенными предприятиями источников тепловой энергии, в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, тепловых сетей, открытых централизованных систем горячего водоснабжения и отдельных объектов таких систем осуществляется в соответствии с настоящим Федеральным законом и установленным нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере теплоснабжения порядком осуществления контроля за выполнением инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (за исключением

		<p>таких инвестиционных программ, утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), а также в соответствии с порядком утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и порядком осуществления контроля за выполнением этих инвестиционных программ, которые установлены нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере электроэнергетики, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными на осуществление контроля за выполнением инвестиционных программ субъектов электроэнергетики.»</p>	
<p>2.</p>	<p>Постановление Правительства РФ от 29.03.2024 № 395 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»</p> <p>https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document113710.phtml</p>	<p>Постановлением Правительства РФ от 29.03.2024 № 395 (далее – Постановление № 395) внесены изменения в ряд актов Правительства РФ, а именно в:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Постановление Правительства РФ от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» (далее – Правила предоставления коммунальных услуг); 2. Постановление Правительства РФ от 14.12.2012 № 124 «О правилах, обязательных при заключении договоров снабжения коммунальными ресурсами» (далее – Правила заключения); 3. Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (далее – Основные положения); 4. Постановление Правительства РФ от 19.06.2020 № 890 «О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)» (далее – Правила предоставления доступа). <p>Так, пункт 80(1) Правил предоставления коммунальных услуг после абзаца третьего дополнен абзацами следующего содержания:</p> <p>«Требования абзацев первого и второго настоящего пункта в части установки индивидуальных, общих (квартирных), комнатных приборов учета электрической энергии в многоквартирном доме не распространяются в отношении объектов, указанных в предложении пятой части 1 статьи 13 Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической</p>	<p>Начало действия документа – 07.04.2024</p>

эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

В случае установки приборов учета электрической энергии на объектах, указанных в абзаце четвертом настоящего пункта, гарантирующие поставщики вправе демонтировать ранее установленные ими приборы учета на таких объектах не ранее чем за 6 месяцев до окончания срока отселения физических и юридических лиц. Объем потребления электрической энергии в указанном случае определяется в соответствии с подпунктом «г» пункта 59 настоящих Правил.»

Пункт 80(1) Правил предоставления коммунальных услуг после абзаца пятнадцатого дополнен абзацем следующего содержания:

«С 1 июля 2024 г. по обращению собственника жилого или нежилого помещения в многоквартирном доме, жилого дома гарантирующие поставщики в отношении расположенных в их зоне деятельности многоквартирных домов (за исключением помещений многоквартирных домов, электроснабжение которых осуществляется без использования общего имущества) и сетевые организации в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства, энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации) потребителей электрической энергии (мощности) обязаны осуществлять приобретение, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), до истечения срока их поверки или эксплуатации в случаях, не связанных с утратой, выходом из строя или неисправностью прибора учета, в течение 30 рабочих дней с даты оплаты потребителем расходов на приобретение и установку прибора учета электрической энергии и (или) иного оборудования, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), на основании счета гарантирующего поставщика (сетевой организации), который должен быть выставлен не позднее 5 рабочих дней со дня получения указанного обращения, при получении которого замена приборов учета и (или) иного оборудования, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), осуществляется за отдельную плату, размер которой не должен превышать стоимость таких мероприятий, рассчитанную с применением стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности),

применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям. Устанавливаемый прибор учета должен быть присоединен к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) в порядке и сроки, которые предусмотрены Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 19 июня 2020 г. № 890 «О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)», и соответствовать требованиям указанных Правил. Обязанность по эксплуатации указанного прибора учета возлагается на гарантирующего поставщика (сетевую организацию).»

Пункт 21(2) Правил заключения дополнен абзацами следующего содержания:

«Требования абзацев первого, третьего и четвертого настоящего пункта в части установки коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии в многоквартирном доме не распространяются в отношении объектов, указанных в предложении пятом части 1 статьи 13 Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

В случае установки приборов учета электрической энергии на объектах, указанных в абзаце пятом настоящего пункта, гарантирующие поставщики вправе демонтировать ранее установленные ими приборы учета на таких объектах не ранее чем за 6 месяцев до окончания срока отселения физических и юридических лиц. Объем потребления электрической энергии в указанных случаях определяется на основании замещающей информации в соответствии с абзацем третьим пункта 138 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

Пункт 34(2) Основных положений дополнен абзацем следующего содержания:

«Гарантирующий поставщик при заключении договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) не вправе

требовать от заявителя представления сведений и документов, не предусмотренных настоящим документом.»

Также Основные положения дополнены **пунктом 39(6)** следующего содержания:

Договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с гражданином в целях приобретения электрической энергии в отношении энергопринимающего устройства, расположенного в границах территории садоводства или огородничества, ранее подключенного к электрическим сетям в рамках технологического присоединения энергопринимающих устройств садоводческих или огороднических некоммерческих объединений либо некоммерческой организации, созданной гражданами для ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства до 1 января 2019 г. (не являющейся садоводческим или огородническим некоммерческим товариществом), заключается с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом.

Для заключения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) заявитель, указанный в абзаце первом настоящего пункта, представляет гарантирующему поставщику заявление о заключении договора и документы, предусмотренные абзацами третьим, четвертым, шестым - девятым пункта 34 настоящего документа (с учетом положений абзацев четырнадцатого и пятнадцатого пункта 34 настоящего документа).

Гарантирующий поставщик **не позднее 15 рабочих дней со дня получения заявления о заключении договора и полного пакета документов создает заявителю на своем официальном сайте в сети «Интернет» и (или) мобильном приложении личный кабинет**, в котором размещает проект договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица гарантирующего поставщика, и направляет заявителю на указанный им в заявлении адрес электронной почты и (или) на номер мобильного телефона заявителя данные для доступа к личному кабинету, который осуществляется после прохождения процедуры регистрации и идентификации в порядке, установленном гарантирующим поставщиком и размещенном на его официальном сайте в сети «Интернет» и (или) в мобильном приложении.

Гарантирующий поставщик **в течение 3 рабочих дней со дня поступления от заявителя, указанного в абзаце первом настоящего пункта, заявления**

обязан проинформировать сетевую организацию о намерении заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с гражданином, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, и необходимости осуществления сетевой организацией процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии, принадлежащего гражданину.

При поступлении уведомления от гарантирующего поставщика о необходимости осуществления процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии, принадлежащего гражданину, **сетевая организация обязана не позднее 30 рабочих дней осуществить допуск в эксплуатацию такого прибора учета**, находящегося в исправном состоянии, прошедшего поверку в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и класса точности 2,0 и выше. Действия по допуску прибора учета в эксплуатацию осуществляются сетевой организацией без взимания платы за их совершение.

Сетевая организация обязана **в течение 2 рабочих дней со дня допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию направить акт допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию либо копию такого акта**, заверенную подписью уполномоченного лица сетевой организации, гарантирующему поставщику, который не позднее 5 рабочих дней со дня получения акта допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию либо копии такого акта, заверенной подписью уполномоченного лица сетевой организации, размещает его в личном кабинете потребителя.

В случае если сетевая организация по истечении 30 рабочих дней со дня получения уведомления, предусмотренного абзацем пятым настоящего пункта, не осуществила допуск прибора учета в эксплуатацию или не уведомила гарантирующего поставщика о несоответствии прибора учета требованиям абзаца пятого настоящего пункта, прибор учета электрической энергии, принадлежащий гражданину, считается допущенным к эксплуатации, его показания учитываются при определении объема потребления электрической энергии и указанная информация размещается гарантирующим поставщиком в личном кабинете потребителя не позднее 5 рабочих дней со дня истечения срока, в течение которого сетевая организация обязана осуществить допуск такого прибора учета в эксплуатацию.

Договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) признается заключенным между гражданином, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, и гарантирующим поставщиком на размещенных в личном кабинете потребителя условиях проекта договора вне зависимости от подписания договора заявителем со дня размещения гарантирующим поставщиком договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), а также акта допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию (при предоставлении сетевой организацией) либо информации о наступлении дня, с которого прибор учета электрической энергии считается допущенным в эксплуатацию, но не ранее совершения заявителем действий, свидетельствующих о начале фактического потребления электрической энергии.

Действие договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) между гарантирующим поставщиком и заявителями, указанными в абзаце первом настоящего пункта, не ставится в зависимость от факта составления соответствующего договора, подписанного сторонами в письменной форме.

При несогласии с условиями размещенного в личном кабинете потребителя проекта договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заявитель направляет гарантирующему поставщику протокол разногласий к договору. **Протокол разногласий может быть направлен гарантирующему поставщику в том числе посредством личного кабинета потребителя.** В этом случае договор считается заключенным после урегулирования сторонами разногласий в порядке, предусмотренном пунктом 39 настоящего документа, при этом взаимодействие сторон и обмен документами могут осуществляться с использованием личного кабинета потребителя.

Пункт 139 Основных положений дополнен абзацами следующего содержания:

Выбор места и способа установки контрольной пломбы, и (или) знаков визуального контроля, и (или) индикаторов антимагнитных пломб должен обеспечить исключение возможности искажения результатов измерений, выполняемых прибором учета, без нарушения контрольной пломбы, и (или) знаков визуального контроля, и (или) индикаторов антимагнитных пломб.

На приборы учета, имеющие встроенные датчики воздействия внешним магнитным полем с индикацией их срабатывания на дисплее (наличие функции должно подтверждаться в руководстве по эксплуатации прибора учета), индикаторы антимагнитных пломб не устанавливаются.

Пломбировке подлежат:

- клеммные крышки приборов учета;
- клеммники трансформаторов тока;
- крышки переходных коробок, где имеются цепи к приборам учета;
- зажимные крышки приборов учета;
- крышки колодок зажимов приборов учета;
- решетки и дверцы камер, где установлены трансформаторы тока;
- решетки или дверцы камер, где установлены предохранители на стороне высокого и низкого напряжения трансформаторов напряжения, к которым присоединены расчетные приборы учета;
- токовые цепи приборов учета в случаях, когда к трансформаторам тока совместно с приборами учета присоединены электроизмерительные приборы и устройства защиты;
- испытательные коробки с зажимами для шунтирования вторичных обмоток трансформаторов тока и места соединения цепей напряжения при отключении приборов учета для их замены или поверки;
- клеммные и контактные соединения коммутационного оборудования напряжением менее 1000 В, расположенные до места установки прибора учета.»

Пункт 2 Правил предоставления доступа после абзаца третьего дополнен абзацами следующего содержания:

«Если приборы учета электрической энергии, допущенные сетевыми организациями и гарантирующими поставщиками к эксплуатации после проведения поверки в соответствии с абзацем вторым пункта 80(1) и абзацем первым пункта 80(2) Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и

		<p>жилых домов» (далее - Правила предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов), и абзацем четырнадцатым пункта 136 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии), а также приборы учета электрической энергии, допущенные сетевыми организациями к эксплуатации, принадлежащие гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, в соответствии с пунктом 39(6) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, не соответствуют требованиям раздела III настоящих Правил, то по таким приборам учета электрической энергии гарантирующий поставщик (сетевая организация) не обязан обеспечивать безвозмездное предоставление субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии (мощности), в отношении которых они обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности), минимального набора функций интеллектуальных систем учета.»</p>	
<p>3.</p>	<p>Постановление Правительства РФ от 11.04.2024 № 457 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 № 861»</p> <p>https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document113892.phtml</p>	<p>Постановлением Правительства РФ от 11.04.2024 № 457 внесены изменения в Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения).</p> <p>Так, Правила технологического присоединения дополнены пунктом 7(2) следующего содержания:</p> <p>Технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих резидентам или иным юридическим лицам и расположенных в границах территорий особых экономических зон, созданных в соответствии с законодательством Российской Федерации, является надлежащим в случае наличия надлежащего технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации энергопринимающих устройств управляющей компании особой экономической зоны,</p>	<p>Начало действия документа – 20.04.2024</p>

осуществляющей деятельность на основании соглашения о создании особой экономической зоны и об управлении особой экономической зоной, и наличия заключенного соглашения между резидентом или иным юридическим лицом и управляющей компанией особой экономической зоны, содержащего условия и порядок предоставления и использования объектов электроэнергетической инфраструктуры особой экономической зоны. Оформление документов, подтверждающих технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, между резидентом или иным юридическим лицом, энергопринимающие устройства которого расположены в границах территории особой экономической зоны, и сетевой организацией не требуется. Не допускается заключение соглашений об условиях и порядке предоставления и использования объектов электроэнергетической инфраструктуры особой экономической зоны на условиях, приводящих к превышению величины максимальной мощности, указанной в технических условиях, выданных управляющей компанией особой экономической зоны, или иному нарушению требований технических условий.

В случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств резидента или иного юридического лица, расположенных в границах территорий особых экономических зон и соответствующих критериям, при которых в соответствии с пунктом 21 настоящих Правил **проект технических условий подлежит согласованию с системным оператором**, управляющая компания особой экономической зоны обязана не позднее 30 календарных дней до дня заключения с резидентом или иным юридическим лицом соглашения об условиях и порядке предоставления и использования объектов электроэнергетической инфраструктуры особой экономической зоны направить сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой ранее надлежащим образом осуществлено технологическое присоединение энергопринимающих устройств управляющей компании особой экономической зоны, информацию об условиях присоединения к электрической сети, планируемых к согласованию с резидентом или иным юридическим лицом в рамках соглашения об условиях и порядке предоставления и использования объектов электросетевой инфраструктуры особой экономической зоны, проект технических условий на технологическое присоединение энергопринимающих устройств резидента или иного юридического лица к объектам электросетевого хозяйства управляющей компании особой экономической зоны, а также информацию об энергопринимающих

устройствах резидента или иного юридического лица, предусмотренную подпунктами «а» - «г» пункта 10 настоящих Правил.

Сетевая организация, получившая информацию и документы, предусмотренные абзацем вторым настоящего пункта, **направляет информацию и копии указанных документов системному оператору в течение 2 рабочих дней со дня их получения.** Системный оператор в течение 10 рабочих дней со дня получения информации и документов, предусмотренных абзацем вторым настоящего пункта, осуществляет согласование проекта технических условий, указанных в абзаце втором настоящего пункта, либо в тот же срок направляет сетевой организации обоснованные замечания к проекту технических условий.

Сетевая организация согласовывает проект указанных технических условий в течение 2 рабочих дней после получения согласования системного оператора либо в тот же срок направляет управляющей компании особой экономической зоны обоснованные замечания к нему, в том числе содержащие информацию о наличии (об отсутствии) необходимости реализации мероприятий на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и (или) смежной сетевой организации, а также замечания, полученные от системного оператора, и информацию о необходимости или об отсутствии необходимости заключения договора между управляющей компанией особой экономической зоны и сетевой организацией.

В случае если реализация технических условий, подготовленных управляющей компанией особой экономической зоны в целях подключения энергопринимающих устройств резидента или иного юридического лица, которые будут расположены в границах территории особой экономической зоны, приводит к необходимости выполнения мероприятий по усилению существующей электрической сети и (или) к нарушению технических условий, ранее выданных сетевой организацией управляющей компании особой экономической зоны, в части превышения величины максимальной мощности, указанной в таких технических условиях, и (или) нарушения требований к устройствам релейной защиты, сетевой, противоаварийной и режимной автоматики, регистрации аварийных событий и процессов, телемеханике, связи, изоляции и защите от перенапряжения, требований к контролю и поддержанию качества электрической энергии, сетевая организация в случае необходимости реализации мероприятий на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и (или) смежной сетевой организации **в течение 20 рабочих дней со дня получения от системного оператора обоснованных замечаний к проекту технических условий,**

подготовленному управляющей компанией особой экономической зоны в целях подключения энергопринимающих устройств резидента или иного юридического лица, которые будут расположены в границах территории особой экономической зоны, **направляет управляющей компании особой экономической зоны проект договора, заключенного управляющей компанией особой экономической зоны с сетевой организацией**, и технических условий, являющихся неотъемлемой частью этого договора, содержащих мероприятия, необходимые для присоединения энергопринимающих устройств резидента или иного юридического лица, которые будут расположены в границах территории особой экономической зоны, к объектам электросетевого хозяйства управляющей компании особой экономической зоны.

Присоединение энергопринимающих устройств резидента или иного юридического лица к объектам электросетевого хозяйства управляющей компании особой экономической зоны осуществляется после устранения замечаний сетевой организации (системного оператора) к проекту технических условий, подготовленных управляющей компанией особой экономической зоны в целях подключения энергопринимающих устройств резидента или иного юридического лица, которые будут расположены в границах территории особой экономической зоны, а в случае, указанном в абзаце пятом настоящего пункта, - после завершения реализации мероприятий, предусмотренных техническими условиями и договором, заключенным управляющей компанией особой экономической зоны с сетевой организацией.

Управляющая компания особой экономической зоны в случаях заключения и (или) расторжения соглашений об условиях и порядке предоставления и использования объектов электроэнергетической инфраструктуры особой экономической зоны **направляет сетевой организации до 10-го числа месяца, следующего за месяцем заключения и (или) расторжения соглашений, информацию о максимальной мощности энергопринимающих устройств резидентов или иных юридических лиц**, с которыми управляющей компанией в предыдущем месяце заключены соглашения об условиях и порядке предоставления и использования объектов электроэнергетической инфраструктуры особой экономической зоны, с приложением копий технических условий, выданных в целях подключения энергопринимающих устройств таких резидентов или иных юридических лиц, а также информацию о расторжении указанных соглашений и прекращении действия технических условий, выданных управляющей

		<p>компанией особой экономической зоны. Сетевая организация учитывает информацию, полученную от управляющей компании особой экономической зоны, при предоставлении системному оператору информации в соответствии с пунктом 20 настоящих Правил.»</p>	
<p>4.</p>	<p>Постановление Правительства РФ от 12.04.2024 № 461 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации для определения основных положений, регулирующих оказание на оптовом рынке электрической энергии и мощности услуг по управлению изменением режима потребления»</p> <p>https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document113913.phtml</p>	<p>Постановлением Правительства РФ от 12.04.2024 № 461 (далее – Постановление № 461) внесены изменения в ряд актов Правительства РФ, а именно в:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Постановление Правительства РФ от 20.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее – Стандарты раскрытия); 2. Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее – Постановление № 861); 3. Постановление Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» (далее – Правила оптового рынка); 4. Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования); 5. Постановление Правительства РФ от 29.12.2001 № 1179 «Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)» (далее – Правила определения); 	<p>Начало действия документа – 12.04.2024</p>

6. Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полно и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (далее – **Основные положения**);

7. Постановление Правительства РФ от 13.08.2018 № 937 «Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – **Правила технологического функционирования**).

Так, **пункт 34** Стандартов раскрытия дополнен абзацем следующего содержания:

«Информация, указанная в абзаце тридцать четвертом подпункта «б» пункта 30 настоящего документа, подлежит опубликованию на официальном сайте субъекта оперативно-диспетчерского управления или ином официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации, в течение 15 календарных дней со дня проведения конкурентных отборов исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.»

Подпункт «б» пункта 49 Стандартов раскрытия дополнен абзацем следующего содержания:

- «плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии для потребителей, осуществляющих расчеты по первой и второй ценовым категориям;
- плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии для потребителей, осуществляющих расчеты по третьей - шестой ценовым категориям;»

В наименовании и абзаце четвертом пункта 1 Постановления № 861 слова «администратора торговой системы» заменены словами «коммерческого оператора».

В новой редакции изложены **Правила недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг**, утвержденные Постановлением № 861.

Помимо прочего, в наименовании и тексте указанных правил слова «администратор торговой системы» заменены словами «коммерческий оператор».

Также расширен перечень документов, необходимых к представлению в случае желаяния получить доступ к услугам коммерческого оператора. Так, помимо прочего, коммерческому оператору необходимо представить:

з) однолинейную схему присоединения к внешней электрической сети с указанием наименований и уровней напряжения шин внешних подстанций, предполагаемых групп точек поставки (объектов регулирования потребления электрической энергии), мест подключения приборов коммерческого учета, измерительных трансформаторов тока и границ балансовой принадлежности, согласованную заявителем:

В отношении групп точек поставки:

- с собственниками или иными законными владельцами энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, систем накопления электрической энергии), в отношении которых заявитель намерен осуществлять куплю-продажу электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, на границе балансовой принадлежности которых организованы точки поставки. Допускается согласование в интересах указанного собственника или иного законного владельца энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, систем накопления электрической энергии) однолинейной схемы присоединения к внешней электрической сети заявителем - гарантирующим поставщиком, который намерен осуществлять в интересах собственника или иного законного владельца энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, систем накопления электрической энергии) куплю-продажу электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке с использованием группы точек поставки гарантирующего поставщика, при условии, что энергопринимающие устройства (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства, системы накопления электрической энергии) указанного собственника или иного законного владельца имеют технологическое присоединение к иным энергопринимающим устройствам (объектам по производству электрической энергии, объектам электросетевого хозяйства, системам накопления электрической энергии) только на уровне напряжения 10 кВ и ниже;

- с лицами, имеющими общую границу балансовой принадлежности с собственниками или иными законными владельцами энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, систем накопления электрической энергии), в отношении которых заявитель намерен осуществлять куплю-продажу электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке. Допускается согласование в интересах указанного собственника или иного законного владельца энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства) однолинейной схемы присоединения к внешней электрической сети гарантирующим поставщиком, в состав группы точек поставки которого входят (подлежат к включению) энергопринимающие устройства (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) указанного собственника или иного законного владельца, при условии, что такие энергопринимающие устройства (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) имеют технологическое присоединение к энергопринимающим устройствам (объектам по производству электрической энергии, объектам электросетевого хозяйства) заявителя либо лица, в интересах которого заявитель намерен осуществлять покупку (продажу) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, только на уровне напряжения 10 кВ и ниже;

в отношении объектов регулирования потребления электрической энергии:

- с собственниками или иными законными владельцами энергопринимающих устройств и (при наличии) связанных с ними объектов по производству электрической энергии и (или) систем накопления электрической энергии, в отношении которых заявитель намерен зарегистрировать объект регулирования потребления электрической энергии;
- с собственниками или иными законными владельцами энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, систем накопления электрической энергии), которые имеют общую границу балансовой принадлежности с собственниками или иными законными владельцами энергопринимающих устройств и (при наличии) связанных с ними объектов по производству электрической энергии и (или) систем накопления электрической энергии, в отношении которых заявитель намерен

зарегистрировать объект регулирования потребления электрической энергии.

Пункт 2 Правил оптового рынка дополнен абзацами следующего содержания:

«потребитель, оказывающий услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии» - потребитель электрической энергии и мощности на оптовом рынке, заключивший договоры оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по результатам проведенных конкурентных отборов исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и обеспечивающий готовность к изменению режима потребления электрической энергии собственного объекта регулирования потребления электрической энергии потребителя оптового рынка, а также непосредственно изменение режима потребления электрической энергии такого объекта в требуемый период времени.

Иные понятия, используемые в настоящих Правилах, применяются в значениях, определенных Федеральным законом «Об электроэнергетике» и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.»

Также Правила оптового рынка дополнены **пунктом 4(1)** следующего содержания:

«На оптовом рынке осуществляется оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, представляющих собой комплекс организационно и (или) технологически связанных действий, направленных на обеспечение готовности к изменению режима потребления электрической энергии агрегированного объекта управления, а также непосредственно на изменение режима потребления электрической энергии таких объектов в требуемый период времени, по договорам, заключаемым субъектами оптового рынка, отобранными в качестве исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее - договоры оказания услуг по управлению изменением режима потребления).

Оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии осуществляется в целях достижения на оптовом рынке положительного совокупного экономического эффекта для покупателей электрической энергии и мощности, в том числе путем снижения цен, формируемых по результатам осуществления одного или нескольких

способов торговли электрической энергией и мощностью, предусмотренных подпунктами 3 - 5 пункта 4 настоящих Правил.»

Пункт 6 Правил оптового рынка дополнен абзацами следующего содержания:

«До начала процедуры выбора состава оборудования субъекты оптового рынка, агрегированные объекты управления которых отобраны на период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, включающий период, на который осуществляется выбор состава оборудования, уведомляют в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, системного оператора о готовности к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

Агрегированные объекты управления выбираются в состав оборудования в порядке, установленном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, при этом объемы снижения потребления электрической энергии агрегированных объектов управления учитываются в качестве замещения объемов производства электрической энергии генерирующим оборудованием, в отношении которого максимальные цены, указанные в ценовых заявках на продажу электрической энергии, превышают максимальный уровень, рассчитываемый согласно порядку, установленному договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Снижение потребления электрической энергии в рамках оказания услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии может быть учтено при выборе состава оборудования в отношении каждого агрегированного объекта управления один раз в сутки на количество последовательных часов, указанное в отношении этого агрегированного объекта управления в соответствующих договорах оказания услуг по управлению изменением режима потребления.

Распределение между сутками расчетного периода объемов снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии при выборе состава оборудования системный оператор осуществляет в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.»

Пункт 40 Правил оптового рынка дополнен **подпунктом 43** следующего содержания:

«порядок определения обязательств субъектов оптового рынка, связанных с оказанием услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, включающий в себя:

- процедуру и сроки проведения конкурентных отборов исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;
- состав информации о проведении конкурентных отборов исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, а также порядок ее опубликования системным оператором;
- процедуру определения и объявления (опубликования) системным оператором результатов конкурентных отборов исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;
- порядок обмена информацией, необходимой для проведения конкурентных отборов исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, между системным оператором и организациями коммерческой инфраструктуры;
- перечень договоров и соглашений, заключаемых субъектом оптового рынка для участия в конкурентном отборе исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и по результатам проведения таких отборов, а также процедуру организации их заключения;
- порядок определения готовности к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в отношении агрегированных объектов управления и объема снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, фактически исполненного на оптовом рынке в соответствующем расчетном периоде, в том числе с учетом особенностей в отношении агрегированных объектов управления, для которых плановые значения снижения потребления формируются по результатам конкурентного отбора для балансирования системы;
- порядок определения обязательств участников оптового рынка, связанных с оказанием услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

- порядок применения мер ответственности за неисполнение обязательств по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;
- порядок применения мер ответственности за неисполнение обязательств по оплате за оказанные услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии.»

Пункт 107 Правил оптового рынка дополнен абзацем следующего содержания:

«При проведении начиная с 2024 года долгосрочных конкурентных отборов мощности системный оператор уменьшает объем спроса на мощность в первой точке, определенный в соответствии с настоящим пунктом, на объем, равный ожидаемому объему услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенному в соответствии с пунктом 108(1) настоящих Правил (при проведении долгосрочного конкурентного отбора мощности в 2024 году - в соответствии с пунктом 315 настоящих Правил).»

Правила оптового рынка также **дополнены разделами:**

- «XXIII. Основы организации оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.»;
- «XXIV. Особенности порядка проведения отборов исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на период до 31 декабря 2026 г. (включительно) и порядка оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в 2024-2026 годах.».

Пункт 85 Основ ценообразования изложен в новой редакции. В частности, приведена формула определения стоимости иных услуг коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии:

$$S_{A,m} = T_{DR,i} \times \sum_{AR \in A} (V_{\text{сНИЖ}_{AR,m}} \times \frac{n_{\text{сНИЖ}_{AR,m}}}{4}),$$

где:

A - субъект оптового рынка, являющийся исполнителем услуг по управлению

изменением режима потребления электрической энергии в расчетном периоде (месяце) m ;

$T_{DR,i}$ - цена (тариф) на иные услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на i -й календарный год, включающий расчетный период (месяц) m ;

$\frac{n_{\text{снж}_{AR,m}}}{4}$ - отношение количества часов непрерывного снижения потребления

электрической энергии, указанного в отношении агрегированного объекта управления изменением режима потребления электрической энергии AR , отобранного по результатам конкурентного отбора исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в отношении расчетного периода (месяца) m ($n_{\text{снж}_{AR,m}}$), к максимальному количеству часов снижения (4 часа);

$V_{\text{снж}_{AR,m}}$ - почасовой объем снижения потребления электрической энергии, указанный в отношении агрегированного объекта управления изменением режима потребления электрической энергии AR , отобранного по результатам конкурентного отбора исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, предусмотренного Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности», в отношении расчетного периода (месяца) m ;

AR - агрегированный объект управления изменением режима потребления электрической энергии, зарегистрированный за субъектом оптового рынка A , отобранный по результатам конкурентного отбора исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в отношении расчетного периода (месяца) m .

Правила определения дополнены **пунктом 9(5)** следующего содержания:

Плата за услуги по управлению изменением режима потребления

электрической энергии для потребителей, осуществляющих расчеты по первой и второй ценовым категориям ($\Pi_m^{\text{УРП,1-2цк}}$), определяется гарантирующим поставщиком по формуле:

$$\Pi_m^{\text{УРП,1-2цк}} = \Pi_m^{\text{СВЦУРП}} \times \lambda_m^{\text{УРП}}, \quad (28.2)$$

где:

$\Pi_m^{\text{СВЦУРП}}$ - средневзвешенная цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором для соответствующего гарантирующего поставщика в соответствии с настоящими Правилами в отношении расчетного периода m , рублей/МВт;

$\lambda_m^{\text{УРП}}$ - коэффициент оплаты услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой и второй ценовым категориям, 1/час, определяемый гарантирующим поставщиком за расчетный период m по формуле:

$$\lambda_m^{\text{УРП}} = \begin{cases} 0, & \text{если } (N_{\text{ГП},m}^{\text{ОПТ}} - N_m^{\text{нас_баланс}} - N_{\text{ГП},m}^{3-6\text{ЦК}}) \leq 0 \text{ или } V_m^{\text{Э,1-2ЦК}} = 0 \\ \frac{\text{MAX}(N_{\text{ГП},m}^{\text{ОПТ}} - N_m^{\text{нас_баланс}} - N_{\text{ГП},m}^{3-6\text{ЦК}}; 0)}{V_m^{\text{Э,1-2ЦК}}}, & \text{в противном случае} \end{cases}, \quad (28.3)$$

где:

$N_{\text{ГП},m}^{\text{ОПТ}}$ и $N_m^{\text{нас_баланс}}$ - величины, определяемые в соответствии с пунктом 4(2) настоящих Правил;

$N_{\text{ГП},m}^{3-6\text{ЦК}}$ - сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке за расчетный период m потребителями (покупателями) гарантирующего поставщика, осуществляющими расчеты по третьей - шестой ценовым категориям, опубликованная на официальном сайте гарантирующего поставщика в сети Интернет, МВт;

$V_m^{\text{Э,1-2ЦК}}$ - сумма объемов потребления электрической энергии за расчетный период m потребителями (покупателями) гарантирующего поставщика,

осуществляющими расчеты по первой и второй ценовым категориям, опубликованным на официальном сайте гарантирующего поставщика в сети Интернет, МВт·ч.

Величины $N_{\text{ГП},m}^{3-6\text{ЦК}}$ и $V_m^{\text{Э},1-2\text{ЦК}}$ не включают соответственно сумму величин мощности потребителей, осуществляющих расчеты по третьей - шестой ценовым категориям, и объем потребления электрической энергии потребителями, осуществляющими расчеты по первой и второй ценовым категориям, в отношении которых электрическая энергия (мощность) приобретается гарантирующим поставщиком у энергосбытовой (энергоснабжающей) организации в соответствии с пунктом 58 Основных положений функционирования розничных рынков.

Плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии для потребителей, осуществляющих расчеты по третьей - шестой ценовым категориям ($\Pi_m^{\text{УРП},3-6\text{цк}}$), определяется гарантирующим поставщиком по формуле:

$$\Pi_m^{\text{УРП},3-6\text{цк}} = \Pi_m^{\text{СВЦУРП}} \quad (28.4).$$

Плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии для гарантирующего поставщика, приобретающего у энергосбытовой (энергоснабжающей) организации объем электрической энергии (мощности) в соответствии с пунктом 58 Основных положений функционирования розничных рынков ($\Pi_m^{\text{УРП}(58)}$), определяется гарантирующим поставщиком по формуле:

$$\Pi_m^{\text{УРП}(58)} = \frac{\Pi_m^{\text{УРП},1-2\text{цк}} \times V_m^{1,2\text{ЦК}(58)} + \Pi_m^{\text{УРП},3-6\text{цк}} \times N_m^{3-6\text{ЦК}(58)}}{V_m^{1-6\text{ЦК}(58)}}, \quad (28.5)$$

где:

величины $\Pi_m^{\text{УРП},1-2\text{цк}}$, $\Pi_m^{\text{УРП},3-6\text{цк}}$ рассчитываются гарантирующим поставщиком по формулам (28.2) и (28.4) соответственно;

$V_m^{1,2\text{ЦК}(58)}$ - сумма объемов потребления электрической энергии потребителями, осуществляющими расчеты по первой и второй ценовым категориям, в отношении которых гарантирующий поставщик приобретает

электрическую энергию (мощность) у энергосбытовой организации в соответствии с пунктом 58 Основных положений функционирования розничных рынков, за расчетный период t , МВт·ч;

$N_m^{3-6ЦК(58)}$ - сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями, осуществляющими расчеты по третьей - шестой ценовым категориям, в отношении которых гарантирующий поставщик приобретает электрическую энергию (мощность) у энергосбытовой организации в соответствии с пунктом 58 Основных положений функционирования розничных рынков, за расчетный период t , МВт;

$V_m^{1-6ЦК(58)}$ - сумма объемов потребления электрической энергии потребителями, осуществляющими расчеты по первой - шестой ценовым категориям, в отношении которых гарантирующий поставщик приобретает электрическую энергию (мощность) у энергосбытовой организации в соответствии с пунктом 58 Основных положений функционирования розничных рынков, за расчетный период t , МВт·ч.

Пункт 6 Основных положений после абзаца третьего дополнены абзацем следующего содержания:

«Потребители оказывают услуги по изменению режима потребления электрической энергии на основании заключаемых с агрегаторами управления изменением режима потребления электрической энергии договоров оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии. По договору оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии потребитель обязуется осуществлять комплекс организационно и (или) технологически связанных действий, направленных на обеспечение готовности к изменению режима потребления электрической энергии объекта регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка, а также непосредственно на изменение режима потребления электрической энергии такого объекта в требуемый период времени в установленном договоре объеме, а агрегатор управления изменением режима потребления электрической энергии обязуется принимать и оплачивать оказанные услуги.

Пункт 58 Основных положений после абзаца второго дополнен абзацами следующего содержания:

«Потребители оказывают услуги по изменению режима потребления электрической энергии на основании заключаемых с агрегаторами управления изменением режима потребления электрической энергии договоров оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии. По договору оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии потребитель обязуется осуществлять комплекс организационно и (или) технологически связанных действий, направленных на обеспечение готовности к изменению режима потребления электрической энергии объекта регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка, а также непосредственно на изменение режима потребления электрической энергии такого объекта в требуемый период времени в установленном договоре объеме, а агрегатор управления изменением режима потребления электрической энергии обязуется принимать и оплачивать оказанные услуги.»

Для целей настоящего пункта плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии за расчетный период определяется как отношение следующих величин, определенных за расчетный период:

- сумма произведения платы за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенной гарантирующим поставщиком в соответствии с пунктом 101 настоящего документа для потребителей, осуществляющих расчеты по первой и второй ценовым категориям, и суммы объемов потребления электрической энергии потребителями, осуществляющими расчеты по первой и второй ценовым категориям, в отношении которых гарантирующий поставщик приобретает электрическую энергию (мощность) у энергосбытовой организации, и произведения платы за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенной гарантирующим поставщиком в соответствии с пунктом 101 настоящего документа для потребителей, осуществляющих расчеты по третьей - шестой ценовым категориям, и суммы величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями, осуществляющими расчеты по третьей - шестой ценовым категориям, в отношении которых гарантирующий поставщик приобретает электрическую энергию (мощность) у энергосбытовой организации;
- сумма объемов потребления электрической энергии потребителями, осуществляющими расчеты по первой - шестой ценовым категориям, в

		<p>отношении которых гарантирующий поставщик приобретает электрическую энергию (мощность) у энергосбытовой организации.»</p> <p>В абзаце первом пункта 65 Правил технологического функционирования слова «Выбор состава включенного генерирующего оборудования и генерирующего оборудования, находящегося в резерве, осуществляется» заменить словами «Выбор состава включенного генерирующего оборудования и генерирующего оборудования, находящегося в резерве, а также выбор агрегированных объектов управления (далее - выбор состава включенного генерирующего оборудования и генерирующего оборудования, находящегося в резерве) осуществляются».</p>	
5.	<p>Постановление Правительства РФ от 17.04.2024 № 486 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам финансовой дисциплины субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности – гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций»</p> <p>https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document113963.html</p>	<p>Постановлением Правительства РФ от 17.04.2024 № 486 внесены изменения в ряд актов Правительства РФ, а в частности в:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Постановление Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» (далее – Правила оптового рынка); 2. Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (далее – Основные положения). <p>Правила оптового рынка дополнены Приложением № 7, устанавливающим (1) показатели финансовой дисциплины гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций, имеющих статус субъекта оптового рынка – участника обращения электрической энергии, и (2) правила осуществления мониторинга их выполнения.</p> <p>Основные положения дополнены пунктом 115(1) следующего содержания:</p> <p>«Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации, функционирующие в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, обязаны представлять в организацию коммерческой инфраструктуры документы и (или) информацию о состоянии расчетов с субъектами розничных рынков.</p>	<p>Начало действия документа – 25.04.2024</p>

		<p>Указанные гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации представляют документы и (или) информацию о состоянии расчетов с субъектами розничных рынков в случае получения от организации коммерческой инфраструктуры запроса об их представлении. В состав указанной информации входит информация о состоянии расчетов с субъектами розничных рынков за поставленную электрическую энергию и информация о состоянии расчетов за оказанные услуги по передаче электрической энергии.</p> <p>Информация передается в организацию коммерческой инфраструктуры в электронном виде способом и в сроки, которые указаны в таком запросе, в форме документов, содержащих указанную информацию, формат и правила оформления которых определяются наблюдательным советом совета рынка и размещаются на официальном сайте совета рынка в сети «Интернет». При этом срок представления такой информации, указанный в запросе, не должен составлять менее 15 календарных дней со дня получения запроса.»</p>	
<p>6.</p>	<p>Постановление Правительства РФ от 17.04.2024 № 488 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»</p> <p>https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document114006.phtml</p>	<p>Постановлением Правительства РФ от 17.04.2024 № 488 внесены изменения в:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования); 2. Постановление Правительства РФ от 02.06.2023 № 923 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики» (далее – Постановление № 923). <p>Основы ценообразования дополнены пунктом 32(2) следующего содержания:</p> <p>Нормативы предельного объема финансовых потребностей ($N_{(s,t)}^n$) определяются исходя из состава расходов, подлежащих учету в стандартизированной тарифной ставке на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в соответствии с пунктом 87 настоящего документа, и рассчитываются по формуле:</p>	<p>Начало действия документа – 26.04.2024</p>

$$N_{(s,t)}^n = C_{8(s,t)}^i \times \frac{\text{ИЦП}_{\phi}^{i-1}}{\text{ИЦП}_{\text{пр}(i-1)}^{i-1}} \times \frac{\text{ИЦП}_{\text{пр}(i)}^i}{\text{ИЦП}_{\text{пр}(i-1)}^i} \times \prod_{j=i+1}^n \frac{\text{ИЦП}_{\text{пр}}^{(j)}}{100\%},$$

где:

n - период регулирования, на который осуществляется расчет норматива предельного объема финансовых потребностей (год);

i - текущий период регулирования, на который исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов установлена стандартизированная тарифная ставка $C_{8(s,t)}^i$ (год);

$C_{8(s,t)}^i$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), установленная исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на текущий период регулирования (i) с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) согласно методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (рублей за точку учета без учета налога на добавленную стоимость);

ИЦП_{ϕ}^{i-1} - фактический индекс цен производителей по подразделу «Строительство» за год $i-1$, указанный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период, одобренный Правительством Российской Федерации и публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации в году i ;

$\text{ИЦП}_{\text{пр}(i-1)}^{i-1}$ - прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» за год $i-1$, указанный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период, одобренный Правительством Российской Федерации и публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации в году $i-1$;

$\text{ИЦП}_{\text{пр}(i)}^i$ - прогнозный индекс цен производителей по подразделу

«Строительство» за год i , указанный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период, одобренный Правительством Российской Федерации и публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации в году i ;

$ИЦП_{пр(i-1)}^i$ - прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» за год i , указанный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период, одобренный Правительством Российской Федерации и публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации в году $i-1$;

$ИЦП_{пр}^i$ - прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» на каждый год от $i+1$ до n , указанный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период, одобренный Правительством Российской Федерации и публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации в году i (при отсутствии данного индекса вместо указанного индекса используется индекс потребительских цен в среднем за год на соответствующий год).

При отсутствии индекса $ИЦП_{пр(i-1)}^{i-1}$ и (или) индекса $ИЦП_{ф}^{i-1}$ вместо указанных индексов используются индексы потребительских цен в среднем за год на соответствующий год.

При отсутствии индекса $ИЦП_{пр(i)}^i$ и (или) индекса $ИЦП_{пр(i-1)}^i$ вместо указанных индексов используются индексы потребительских цен в среднем за год на соответствующий год.

При определении нормативов предельного объема финансовых потребностей в отношении общих (квартирных), комнатных приборов учета электрической энергии применяется понижающий коэффициент 0,8.

Если на момент расчета нормативов предельного объема финансовых потребностей в базовом варианте прогноза социально-экономического развития на среднесрочный период, одобренный Правительством Российской Федерации и публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации, отсутствуют прогнозные индексы цен производителей по подразделу «Строительство» и индексы потребительских цен на соответствующий год, то используется прогнозный индекс цен

		<p>производителей по подразделу «Строительство» последнего года, на который такой прогнозный индекс цен производителей указан в базовом варианте прогноза социально-экономического развития на среднесрочный период, одобренный Правительством Российской Федерации и публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации.»</p> <p>Подпункт «н» пункта 4 Постановления № 923 слова «и шестнадцатым» заменены словами «, шестнадцатым и восемнадцатым», слова «абзацем шестым пункта 3б» заменены словами «абзацами шестым и девятым пункта 3б», слова «подпунктом «д» пункта 4б» заменены словами «подпунктами «д» и «з» пункта 4б».</p>	
7.	<p>Приказ Минэнерго России от 19.12.2023 № 1180 «О внесении изменений в требования к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок «Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики» утвержденные приказом Минэнерго России от 25 октября 2017 г. № 1013»</p> <p>https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document114114.phtml</p>	<p>Приказом Минэнерго от 19.12.2023 № 1180 внесены изменения в Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденные Приказом Минэнерго России от 25.12.2017 № 1013 (далее – Правила).</p> <p>Так, пункт 62 Правил дополнен абзацами следующего содержания:</p> <p>«ремонт основного оборудования, находящегося в критическом или неудовлетворительном техническом состоянии, установленном по результатам оценки технического состояния, выполненной в соответствии с Методикой оценки технического состояния, планируется в годовом графике ремонта в приоритетном порядке по отношению к ремонту оборудования в ином техническом состоянии (удовлетворительном, хорошем, очень хорошем);</p> <p>капитальный, средний и текущий ремонты турбогенераторов производятся в те же сроки, что и паровых турбин;</p> <p>капитальный ремонт трансформаторов напряжением 110 - 150 кВ мощностью 125 МВт и более, трансформаторов напряжением 220 кВ и выше, основных трансформаторов собственных нужд электростанций проводится в соответствии со сроком, установленным организацией-изготовителем, или при отсутствии установленного срока - не позднее чем через 12 лет после ввода в эксплуатацию, а в дальнейшем - в зависимости от результатов испытаний и технического состояния.»</p> <p>Также Правила дополнены пунктами 63(1) – 63(3) следующего содержания:</p> <p>«63(1). При применении норм продолжительности и периодичности планового ремонта энергоустановок тепловых электростанций с поперечными связями,</p>	Начало действия документа – 06.05.2024

содержащихся в таблицах № 1 - 4 приложения № 2 к настоящим Правилам, следует руководствоваться следующим:

а) продолжительность ремонта приведена в календарных сутках, включая выходные дни, но не включая праздничные дни, для типовых объемов ремонтных работ;

б) нормы продолжительности ремонта паровых котлов, приведенные в таблице № 1, установлены для условий сжигания пылеугольного топлива с содержанием золы до 35% при средней абразивности.

К приведенным нормам продолжительности ремонта применяются следующие коэффициенты: при сжигании пылеугольного топлива с зольностью выше 35% и (или) высокой абразивности - 1,2; при сжигании сланцев - 1,4;

в) для текущего ремонта приведена их годовая (суммарная) продолжительность;

г) капитальный, средний и текущий ремонт турбогенераторов производится в те же сроки, что и капитальный, средний и текущий ремонт паровых турбин;

д) периодичность, продолжительность, объемы и перечень технического обслуживания и видов планового ремонта газотурбинных установок устанавливаются в соответствии с регламентами организаций-изготовителей.»

«63(2). При применении норм продолжительности планового ремонта трансформаторов, содержащихся в таблице № 5 приложения № 2 к настоящим Правилам, следует руководствоваться следующим:

а) продолжительность ремонта приведена для силовых трансформаторов и автотрансформаторов общего назначения с РПН и шунтирующих реакторов, исходя из односменной работы;

б) продолжительность ремонта трансформаторов не включает время, необходимое для сушки активной части;

в) капитальный ремонт трансформаторов напряжением 110 - 150 кВ мощностью 125 МВт и более, трансформаторов напряжением 220 кВ и выше, основных трансформаторов собственных нужд электростанций проводится не позднее чем через 12 лет после ввода в эксплуатацию с учетом результатов испытаний, а в дальнейшем - в зависимости от результатов

испытаний и технического состояния. Остальных трансформаторов - в зависимости от результатов испытаний и их технического состояния.»

«63(3). При применении норм продолжительности планового ремонта синхронных компенсаторов, содержащихся в таблице № 6 приложения № 2 к настоящим Правилам, следует руководствоваться следующим:

а) первая выемка ротора производится не позднее, чем через 8000 ч работы после ввода в эксплуатацию;

б) выемка ротора при последующих ремонтах осуществляется без привлечения сторонних организаций, если иное не указано в нормативных и (или) технических документах.»

Правила также дополнены **пунктами 118(1) - 118(3)** следующего содержания:

«118(1). При заполнении ведомости параметров технического состояния турбогенератора (рекомендуемый образец приведен в приложении № 14 к настоящим Правилам) следует руководствоваться следующим:

1) все параметры технического состояния турбогенератора и его составных частей: электрическое сопротивление, параметры охлаждающей среды, температуры активных частей турбогенератора, вибрация и прочие должны определяться методами, аппаратурой, инструментом и измерительными приборами в соответствии с требованиями, устанавливаемыми законодательством Российской Федерации об электроэнергетике (далее - обязательные требования);

2) тепловые испытания активных частей турбогенератора проводятся в соответствии с обязательными требованиями;

3) вибрация опорных подшипников турбогенераторов и их возбудителей измеряется на верхней крышке подшипников в вертикальном направлении и у разъема - в осевом и поперечном направлениях.

Скоростную характеристику вибрации опорных подшипников турбогенератора (вала ротора) следует снять путем проведения замеров вибросмещения 2А в поперечном и вертикальном направлениях (мкм) и фазы φ (градусы) при развороте турбогенератора в холодном состоянии через каждые 150 - 200 об/мин до достижения частоты вращения ротора турбогенератора равной 2/3 номинальной;

4) вибрация сердечника и корпуса статора определяется при вводе в эксплуатацию головных образцов новых типов турбогенераторов. В

эксплуатации вибрация измеряется при обнаружении неудовлетворительного состояния стальных конструкций статора (контактная коррозия, повреждения узлов крепления сердечника). Вибрация измеряется в радиальном направлении в сечении, по возможности близком к середине сердечника;

5) вибрация лобовых частей обмотки определяется при вводе в эксплуатацию головных образцов новых типов турбогенераторов.

В эксплуатации вибрация измеряется при обнаружении истирания изоляции или ослаблении крепления обмотки, появления водорода в газовой ловушке или частых течей в головках обмотки с водяным охлаждением и соответственно водородным или воздушным заполнением корпуса.

Вибрация измеряется в радиальном и тангенциальном направлении вблизи головок трех стержней обмотки статора;

6) проверка плотности системы жидкостного охлаждения обмотки статора проводится избыточным статическим давлением воды, равным 0,8 МПа на машинах с фторопластовыми соединительными шлангами наружного диаметра 28 мм ($D_{\text{внутр}} = 21$ мм) и 1 МПа при наружном диаметре шлангов 21 мм ($D_{\text{внутр}} = 15$ мм), если в заводских инструкциях не указаны иные требования, превышающие приведенные в настоящем абзаце показатели.

Продолжительность испытания составляет 24 часа.

При испытаниях падение давления при неизменной температуре и утечке воды не должно быть более чем на 0,5%. Перед окончанием испытания следует осмотреть обмотку, коллекторы, шланги, места их соединения и убедиться в отсутствие просачивания воды.

Проверка плотности жидкостного охлаждения обмотки ротора и других составных частей и устройств проводится согласно заводским рекомендациям;

7) проверка расхода масла в сторону водорода в уплотнениях турбогенератора производится у генераторов с водородным охлаждением с помощью патрубков для контроля масла, установленных на сливных маслопроводах уплотнений. Для генераторов, у которых не предусмотрены такие патрубки, проверка производится измерением расхода масла в поплавковом затворе при временно закрытом выходном вентиле за определенный промежуток времени. Расход масла в сторону водорода не должен превышать значений, указанных в заводских инструкциях;

8) 1-я критическая частота вращения фиксируется и заносится в графу "частота вращения" таблицы № 1. В таблице № 1 столбец параметров 1-й критической скорости приведен произвольно.»

«118(2). В пунктах 1 и 2 (сопротивление изоляции обмотки статора (каждая фаза в отдельности относительно корпуса и двух других заземляемых фаз) в горячем и холодном состоянии соответственно) подраздела "Обмотка статора" ведомости параметров технического состояния синхронного компенсатора (шунтирующего реактора) (рекомендуемый образец приведен в приложении № 15 к настоящим Правилам) сопротивление изоляции необходимо записывать в виде дроби, в числителе которой указывается сопротивление изоляции через 60 с после приложения напряжения, в знаменателе - через 15 с.»

«118(3). При заполнении ведомости параметров технического состояния трансформатора (автотрансформатора) (рекомендуемый образец приведен в приложении № 16 к настоящим Правилам) следует руководствоваться следующим:

1) измерения изоляции проводятся в соответствии с обязательными требованиями;

2) образцы твердой изоляции по пункту 11 таблицы к ведомости параметров технического состояния трансформатора (автотрансформатора) отбираются в начале вскрытия и перед заливкой активной части маслом.

Результаты испытаний, измерений маслонаполненных вводов проводятся в соответствии с обязательными требованиями.

При заполнении ведомости параметров технического состояния золоулавливающей установки (рекомендуемый образец приведен в приложении № 18 к настоящим Правилам) необходимо руководствоваться тем, что при наличии нескольких параллельно работающих золоулавливающих аппаратов показатели указываются для каждого аппарата и средний показатель на установку в целом.»

Правила дополнены **пунктом 165(1)** следующего содержания:

«При учете норм простоя дымовых железобетонных и кирпичных труб для обследования внутренней поверхности футеровки, изоляции железобетонной поверхности и оголовка трубы необходимо исходить из того, что:

а) нормы простоя, включенные в приложение № 34 к настоящим Правилам, сформированы при условии состояния оголовка, позволяющего установку оснастки. При необходимости ремонта оголовка длительность простоя должна увеличиваться на необходимое для выполнения такого ремонта время;

б) все подготовительные работы к внутреннему осмотру поверхности футеровки и оголовка трубы выполняются на работающей трубе.»

Пункт 203 Правил дополнен абзацами, устанавливающими, что планово-предупредительный ремонт применяется к следующим объектам:

- основное оборудование гидравлических электростанций (гидротурбина, гидрогенератор, трансформатор);
- вспомогательное и общестанционное оборудование;
- установка (гидротурбинная генераторная, трансформаторная), включающая основное оборудование и обеспечивающее его работу вспомогательное оборудование, предназначенные для производства, преобразования и передачи электрической энергии.»

Правила также дополнены **пунктом 210(1)** следующего содержания:

«При включении нормативного межремонтного ресурса между капитальными ремонтами по каждому типу гидроагрегата в перспективный план ремонта гидроагрегатов необходимо руководствоваться следующим:

а) продолжительность ремонта гидроагрегата (гидротурбина и гидрогенератор) установлена в приложении № 46 к настоящим Правилам в календарных сутках, включая выходные дни, но исключая праздничные дни;

б) продолжительность капитальных и текущих ремонтов установлена в приложении № 46 к настоящим Правилам исходя из условия выполнения объема работ типового капитального и текущего ремонта;

в) нормы продолжительности ремонта в зимних условиях увеличиваются на 10%, а для ГЭС, расположенных в условиях Крайнего Севера, - на 15%;

г) продолжительность планово-предупредительного ремонта гидроагрегатов мощностью до 10 МВт не нормируется.»

Пункт 235 Правил дополнен абзацем следующего содержания:

	<p>«При заполнении акта об использовании для ремонта гидроагрегатов материалов-заменителей (рекомендуемый образец приведен в приложении № 58 к настоящим Правилам) необходимо:</p> <p>а) в наименовании и обозначении оборудования указывать: гидротурбина, гидрогенератор, техническая система (наименование), вспомогательное оборудование (наименование);</p> <p>б) в наименовании, обозначении (по конструкторской документации, техническим условиям (далее - ТУ), ГОСТ) составной части указывать наименование составной части, детали, конструктивного элемента, при ремонте которых применен материал-заменитель.»</p> <p>Пункт 264 Правил дополнен абзацем следующего содержания:</p> <p>«Замеры вибрации параметров технического состояния элементов гидротурбины и гидрогенератора проводятся при холостом ходе гидрогенератора без возбуждения, холостом ходе - с возбуждением и в номинальном режиме в горячем состоянии.»</p>	
--	--	--