

ОБЗОР
нормативных правовых актов в области электроэнергетики,
вступивших в силу в 2022 году

▪ **25 ноября 2021 года Правительство РФ** утвердило изменения, которые вносятся постановлением Правительства РФ от 18 августа 2010 № 636 «О требованиях к условиям энергосервисного договора (контракта) и об особенностях определения начальной (максимальной) цены энергосервисного договора (контракта) (цены лота)». Изменения внесены в связи с принятием в июле 2021 года Федерального закона № 360-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», вносящего ряд корректировок в Федеральный закон от 5 апреля 2013 года № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

В частности, устанавливаются единые требования к содержанию извещения об осуществлении закупки, документации о закупке всем конкурентными способами определения поставщиков (подрядчиков, исполнителей).

Кроме того, учитывая проведение открытых конкурентных способов определения поставщика (подрядчика, исполнителя) исключительно в электронной форме, исключается необходимость дополнительного составления заказчиком документации о закупке, предусматривая включение всей информации о проводимой закупке исключительно в извещение об осуществлении закупки, формируемое в электронной форме в единой информационной системе в сфере закупок по единым формам электронных документов.

Начало действия редакции – 01 января 2022 года.

▪ **Приказом Росстандарта от 30 ноября 2021 года № 1649-ст** утвержден национальный стандарт ГОСТ Р 59909-2021 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Релейная защита и автоматика. Классификация».

Настоящий стандарт содержит классификацию функций релейной защиты и автоматики (далее - РЗА) в электроэнергетической системе, актуализированную по сравнению с ГОСТ Р 55438-2013 «Оперативно-диспетчерское управление. Релейная защита и автоматика. Взаимодействие субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии при создании (модернизации) и эксплуатации. Общие требования» (приложение А). ГОСТ Р 59909-2021 разработан с учетом Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.08.2018 года № 937, Требований к оснащению линий электропередачи и оборудования объектов электроэнергетики классом напряжения 110 кВ и выше устройствами и комплексами релейной защиты и автоматики, а также принципами функционирования устройств и комплексов релейной защиты и автоматики, утвержденных приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 101, и иных нормативных правовых актов, принятых в развитие Правил технологического функционирования электроэнергетических систем.

Стандарт ГОСТ Р 59909-2021 распространяется на органы власти, системного оператора и субъектов оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, объектами электросетевого хозяйства и(или) энергопринимающими установками вне зависимости от типов, мощности и класса напряжения объектов электроэнергетики, энергопринимающих установок и формы собственности на них, организации, осуществляющие деятельность по разработке, изготовлению, созданию, модернизации, наладке, эксплуатации комплексов и устройств РЗА, разработке нормативной, инструктивной, технической документации на РЗА, проектные и научно-исследовательские организации.

- **Приказом Минэнерго России от 6 октября 2021 года № 1021** утверждены Порядок и Методика кодификации мест установки приборов учета электрической энергии и точек поставки электрической энергии.

Порядком установлены Правила присвоения уникальных идентификаторов мест установки приборов учета электрической энергии и точек поставки электрической энергии на розничных рынках электрической энергии.

При этом идентификаторы формируются в соответствии с Российской Федерации ГОСТ Р ИСО/МЭК 9834-8-2011 «Информационная технология. Взаимосвязь открытых систем. Процедуры работы уполномоченных по регистрации ВОС. Часть 8. Создание, регистрация универсально уникальных идентификаторов (УУИд) и их использование в качестве компонентов идентификатора объекта АСН.1».

- **Приказом Росстандарта от 23 ноября 2021 года № 1547-ст** утверждено Изменение № 1 ГОСТ Р 57382-2017 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Электроэнергетические системы. Стандартный ряд номинальных и наибольших рабочих напряжений».

Обновление ГОСТ Р 57382 проведено в связи с принятием Изменения № 1 к ГОСТ 29322-2014 (IEC 60038:2009), введенным в действие на территории РФ с 01.06.2021, и необходимостью уточнения условий по допустимой величине и длительности повышений напряжения на напряжении 110 – 330 кВ. Также в ГОСТ 57382 уточнены разделы «Введение» и «Область применения».

Изменение № 1 ГОСТ Р 57382-2017 было разработано АО «СО ЕЭС» по программе ТК 016 «Электроэнергетика» в рамках подкомитета ПК-1 «Электроэнергетические системы».

- **Распоряжением Правительства РФ от 28.12.2021 № 3924-р** утверждено стратегическое направление в области цифровой трансформации топливно-энергетического комплекса.

Документ устанавливает, что необходимо сделать в отрасли для перехода на новый управленческий и технологический уровни, обеспечивающие устойчивое и безопасное развитие, а также описывает, какие технологии и для каких направлений будут использоваться для цифровой трансформации производственных процессов. В частности, предполагается использовать на объектах ТЭК технологии промышленного искусственного интеллекта, нейросетевые алгоритмы анализа «больших данных», робототехнические комплексы.

На их основе будут создаваться устройства и системы, повышающие производительность труда, дающие возможность разработки и эксплуатации труднодоступных месторождений, а также защищающие работников предприятий ТЭК от воздействия неблагоприятных факторов внешней среды (радиация, вредные вещества, воздействие повышенных температур и т.п.). также планируется создание и применение на производстве систем управления нагрузкой, поддержки принятия решений предиктивной аналитики, автоматизации управления производственными процессами. Наряду с развитием традиционной генерации Стратегия предусматривает развитие микрогенерации, в том числе «зеленой».

Документ содержит перечень мероприятий, органов власти, ответственных за их реализацию, а также плановые показатели по каждому из них. Реализация мероприятий, включённых в стратегический план цифровой трансформации топливно-энергетического комплекса, рассчитана на период до 2030 года включительно. В Правительстве РФ ожидают, что к этому сроку плановые показатели стратегии будут достигнуты.

- **Продлен «Пилот» по управлению спросом на розничном рынке**

Постановлением Правительства РФ от 27.12.2021 № 2492 внесены изменения в некоторые акты по вопросам функционирования агрегаторов управления спросом на электрическую энергию в Единой энергетической системе России. Согласно изменениям, на 2022 год продлен пилотный проект по управлению спросом на электроэнергию на розничном рынке.

Пилотный проект по управлению спросом работает на рознице уже несколько лет. В рамках проекта отбираются компании-агрегаторы, которые управляют спросом нескольких потребителей, снижая его по команде СО.

Председатель правления СО Фёдор Осадчий отметил, что модель организации экономических взаимоотношений доказала свою работоспособность и подчеркнул, что продление «пилота» на 2022 год позволит отработать механизмы, стимулирующие участников к повышению качества исполнения обязательств по договорам оказания услуг по управлению спросом.

- **Внесены изменения в стандарты качества обслуживания сетевыми организациями потребителей**

С 1 января вступил в силу приказ Минэнерго России от 7 июля 2021 года № 541, которым внесены изменения в Единые стандарты качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций.

В частности, изменения конкретизируют услуги, оказываемые сетевым организациям, связанные с эксплуатацией приборов учета, с удалённым доступом для получения информации, содержащейся в интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), доступом потребителей к различным сведениям, связанным с оказанием соответствующих услуг.

- **Определен порядок создания и использования запасов топлива на ТЭС**

С 1 марта 2022 года вступает в силу приказ Минэнерго России от 27.11.2020 № 1062, которым утвержден Порядок создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, в том числе в отопительный сезон.

Новый алгоритм расчета нормативов запаса топлива является риск-ориентированным. При расчете учитываются влияние станции на энергосистему и на теплоснабжение потребителей, а также надежность ее топливообеспечения. Риск-ориентированная модель позволит сократить издержки затрат на запасы топлива.

Новая методика является одним из этапов реализации перехода на проактивную госуслугу «Запасы топлива 3.0», которая позволит без подачи заявления и пакета документов получить цифровую выписку с утвержденным объемом запасов топлива для ТЭС.

Новые правила будут применяться при формировании запасов топлива для электростанций с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.

Документ действует до 31 декабря 2026 года включительно.

- **Уточнен порядок определения платы за техприсоединение**

Федеральным законом от 16.02.2022 № 12-ФЗ внесены изменения в статью 23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

Изменениями уточнен порядок определения платы за техприсоединение, что обеспечит условия для ремонта и модернизации электросетей.

В частности, установлено, что для устройств с максимальной мощностью не более 150 кВт с июля 2002 года в плату за технологическое присоединение будет включаться инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого

хозяйства в размере не более половины от величин указанных расходов. А с января 2023 года – 100% таких расходов.

Также инвестиционная составляющая с 1 июля 2024 года будет включена в плату для устройств с максимальной мощностью свыше 150 кВт. То же самое произойдет в случае технологического присоединения генерирующих устройств к объектам электросетевых организаций.

При этом определение размера платы отнесено к полномочиям Правительства.

В Минэнерго отметили, что закон в первую очередь направлен не на отмену льгот, а на придание им более адресного характера. Благодаря изменениям льготы получают те потребители, которым они необходимы. Так, предусмотрен льготный порядок ТП для защищаемых государством категорий граждан (ветераны, инвалиды, малоимущие и многодетные семьи). Также предполагается наличие льгот при подключении энергопринимающих устройств малого и среднего бизнеса по третьей категории надёжности.

В рамках действующего механизма оплаты ТП часто возникали случаи, когда потребители в заявках на подключение к электросетям запрашивали излишнюю мощность, так как стоимость такого присоединения для них практически не менялась. По факту такие заявители ею не пользовались.

Это приводило к избыточному сетевому строительству, росту расходов и созданию дополнительной тарифной нагрузки для подключенных потребителей, поскольку сетевым компаниям приходится строить и содержать избыточную электросетевую инфраструктуру.

Закон позволит по максимуму исключить возможные злоупотребления и недобросовестное потребление (заявки «про запас»), а также не допустить значительного роста затрат для уже работающих предприятий малого и среднего бизнеса, сельхозпроизводителей, потребителей бюджетной сферы.

▪ **Вводятся в действие национальные стандарты для специалистов в области электроэнергетики и электротехнических изделий**

ГОСТ Р 59965-2021 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Электрические сети. Системы плавки гололеда на проводах и грозозащитных тросах линий электропередачи. Выбор и обоснование принципиальных технических решений» утвержден приказом Росстандарта от 23 декабря 2021 года № 1837-ст.

Стандарт устанавливает методы выбора и обоснование принципиальных технических решений для систем плавки гололеда на проводах и грозозащитных тросах (без встроенного оптического кабеля) воздушных линий электропередачи от 6 до 500кВ. стандарт устанавливает требования к разработке оборудования для установок плавки гололеда, унификации процесса проектирования систем плавки гололеда в целях уменьшения затрат при проектировании, внедрении и эксплуатации систем плавки гололеда.

ГОСТ Р 59726-2021 «Подстанции трансформаторные комплектные и мачтовые, пункты распределительные комплектные, предназначенные для электроснабжения нетяговых железнодорожных потребителей электроэнергии. Общие технические условия» утвержден приказом Росстандарта от 6 октября 2021 года № 1079-ст.

Стандарт распространяется на комплектные и мачтовые трансформаторные подстанции одно- и трехфазного переменного тока с высшим напряжением от 6 до 35 кВ и комплектные и мачтовые распределительные пункты трехфазного переменного тока на номинальное напряжение от 6 до 35 кВ, предназначенные для приема, преобразования и распределения электроэнергии для электроснабжения нетяговых железнодорожных потребителей.

Стандарт устанавливает классификацию, технические требования, правила приемки и методы контроля требований к подстанциям и распределительным пунктам.

ГОСТ Р 32396-2021 «Устройства вводно-распределительные для жилых и общественных зданий. Общие технические условия» утвержден приказом Росстандарта от 12 октября 2021 года № 1123-ст. стандарт распространяется на вводно-распределительные устройства (ВРУ), предназначенные для приема, учета и распределения электрической энергии в электроустановках жилых и общественных зданий, а также для защиты отходящих от ВРУ распределительных и групповых цепей при перегрузках и коротких замыканиях. Стандарт распространяется на ВРУ, присоединяемые к питающим электрическим сетям напряжением 230/400 В переменного тока частотой 50-60 Гц с глухозаземленной нейтралью. Стандарт устанавливает требования к ВРУ, применяемым в многоэтажных и малоэтажных жилых и общественных зданиях.

ГОСТ IEC 60947-9-12021 «Аппаратура распределения и управления низковольтная. Часть 9-1. Активные системы подавления дуговых замыканий. Устройства дугогасительные» утвержден приказом Росстандарта от 12 октября 2021 года № 1124-ст. Стандарт распространяется на низковольтные дугогасительные устройства на номинальное напряжение до 1000 В постоянного тока (УДЗ), которые предназначены для устранения дуговых замыканий в низковольтных узлах (обычно низковольтных блоках коммутации и управления в соответствии с требованиями цикла стандартов IEC 61439) за счет образования цепи прохождения тока с меньшим сопротивлением, что заставляет ток дуги проходить по другой цепи. Такая новая цепь тока сохраняется до тех пор, пока устройство защиты от короткого замыкания (УЗКЗ) не прервет ток короткого замыкания. УДЗ устанавливают в низковольтные блоки, подключенные к силовой цепи, желательно максимально близко к основным источникам питания.

ГОСТ IEC 62955-2021 «Устройство обнаружения постоянного дифференциального тока (RDC-DD), используемое для зарядки электромобилей в режиме 3» утвержден приказом Росстандарта от 12 октября 2021 год № 11225-ст. Стандарт применяется к устройствам обнаружения постоянного дифференциального тока. Здесь и далее по тексту под постоянным током имеется в виду пульсирующая составляющая постоянного тока, протекающая в цепи переменного тока. (RDC-DD) для постоянно подключенных станций переменного тока для зарядки электромобилей (зарядка в режиме 3 в соответствии с IEC 61851-1 и IEC 60364-7-722), далее именуемые RDC-MD (устройство контроля постоянного дифференциального тока) или RDC-PD (устройство защиты от постоянного дифференциального тока) для номинальных напряжений, не превышающих 440 В переменного тока, с номинальными частотами 50 Гц, 60 Гц или 50/60 Гц и номинальными токами, не превышающими 125А.

ГОСТ IEC 62321-2-2016 «Определение регламентированных веществ в электротехнических изделиях. Часть 2. Разборка, отсоединение и механическая подготовка образца» утвержден приказом Росстандарта от 26 августа 2021 года № 834-ст. стандарт устанавливает методы отбора образцов и механическую подготовку образцов электротехнической продукции, электронных узлов и компонентов. Данные образцы могут быть использованы при аналитических методах контроля для определения уровня содержания регламентированных веществ в соответствии с методами контроля, установленными в других частях серии IEC 62321. Ограничения на содержание регламентированных веществ отличаются в различных географических регионах и меняются со временем. В стандарте приведено общее описание процесса отбора образцов любого вещества, содержание которого может ограничиваться. Стандарт не устанавливает: полного руководства по каждому изделию, которое может быть отнесено к электротехническому оборудованию. Учитывая большое разнообразие электротехнических компонентов с различной структурой и принципом работы, а также постоянные изменения, происходящие в данной сфере, не представляется возможным установить процедуры отсоединения для всех видов компонентов; руководства по другим способам сбора дополнительной информации о содержании регламентированных веществ в продукции, несмотря на то, что собираемая информация имеет отношение к методологии отбора образцов по настоящему стандарту; инструкции по безопасной разборке и механическому разделению электротехнических изделий (например, ртутьсодержащих выключателей) и к их утилизации (например, порядок обращения с ЭЛТ или безопасной утилизации аккумуляторов).

ГОСТ ИЕС 62321-3-1-2016 «Определение регламентированных веществ в электротехнических изделиях. Часть 3-1. Скрининг. Анализ свинца, ртути, кадмия, общего хрома и общего брома методом рентгенофлуоресцентной спектрометрии» утвержден приказом Росстандарта от 26 августа 2021 года № 835-ст. Стандартом установлена процедура анализа методом скрининга пяти веществ, включая свинец (Pb), ртуть (Hg), кадмий (Cd), общий хром (Cr) и бром (Br) в однородных материалах, применяемых в электротехнических изделиях, с применением рентгенофлуоресцентного анализа (РФА). Рентгенофлуоресцентный анализ (РФА) используется для контрольного анализа пяти веществ, включая свинец (Pb), ртуть (Hg), кадмий (Cd), общий хром (Cr) и бром (Br) в однородных материалах, применяемых в электротехнических изделиях. Данный метод контроля может использоваться для проверки полимеров, металлов и керамических материалов. Он может применяться также к сырьевым материалам, отдельным материалам, взятым из изделий и «гомогенизированных» смесей из нескольких материалов. Для скрининга образца может использоваться РФ-спектрометр любого типа при условии, что его рабочие характеристики отвечают требованиям данного метода контроля. Не все типы РФ-спектрометров могут использоваться для образцов всех размеров и форм. Тип соответствующего спектрометра должен выбираться с учетом поставленной задачи.

ГОСТ ИЕС 62321-5-2016 «Определение регламентированных веществ в электротехнических изделиях. Часть 5. Определение кадмия, свинца и хрома в полимерах и электронных частях систем, а также кадмия и свинца в металлах методами AAS, AFS, ICP-OES и ICP-MS» утвержден приказом Росстандарта от 26 августа 2021 года № 838-ст. В стандарте установлены методы определения уровней кадмия (Cd), свинца (Pb) и хрома (Cr) в электротехнических изделиях. Стандарт охватывает три типа материалов: полимеры/полимерные детали, металлы и сплавы, электронику. В стандарте образец рассматривается, как объект, подлежащий обработке и измерениям. Что представляет собой образец или как его получить определяется субъектом, проводящим испытания. Дальнейшее руководство по получению типовых образцов из готовых электронных изделий, которые будут проверены на содержание регламентированных веществ, установлено в ИЕС 62321-2. Следует отметить, что выбор и/или определение образца может повлиять на интерпретацию результатов испытаний. В настоящем стандарте приводится описание четырех методов, а именно: AAS (атомно-абсорбционная спектрометрия), AFS (атомно-флуоресцентная спектрометрия), ICP-OES (оптическая эмиссионная спектрометрия с индуктивно связанной плазмой) и ICP-MS (масс-спектрометрия с индуктивно связанной плазмой), а также рассматривается несколько процедур подготовки раствора образца, на основании которого эксперты могут выбрать наиболее подходящий метод анализа. Как показал анализ шестивалентного хрома, его иногда трудно определить в полимерах и электронике, поэтому в настоящем стандарте приведены методы скрининга для хрома в полимерах и электронике, за исключением AFS. Анализ хрома предоставляет информацию о присутствии шестивалентного хрома в материалах. Тем не менее элементный анализ не может выборочно обнаруживать шестивалентный хром; он определяет количество хрома во всех состояниях окисления в образцах. Если количество хрома превышает предел шестивалентного хрома, должны быть выполнены испытания шестивалентного хрома.

Стандарты вводятся в действие на территории РФ с 1 марта 2022 года.

■ **Установлены особенности разрешительных режимов в электроэнергетике и теплоснабжении в 2002 году**

Постановлением Правительства РФ от 12 марта 2022 года № 353 определены особенности разрешительной деятельности в Российской Федерации в 2022 и 2023 годах.

В частности, в отношении разрешительных режимов, в том числе режимов «Аттестация работников по вопросам безопасности в сфере электроэнергетики» и «Выдача разрешения на допуск в эксплуатацию энергопринимающих установок потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок» госорганы наделены полномочиями принимать решения о сокращении сроков услуг в сфере разрешительной деятельности, о сокращении обязательных требований или перечня

документов, предоставляемых для получения разрешения, об отмене оценки соответствия обязательным требованиям, о переносе сроков или отмене переоформления разрешения.

Кроме того, особенностями разрешительных режимов в сфере промышленной безопасности опасных производственных объектов, безопасности гидротехнических сооружений, электроэнергетики и теплоснабжения установлено, что:

Сроки очередного подтверждения готовности к работе в сфере электроэнергетики или сфере теплоснабжения, наступающие в 2022 году, продлеваются на 3 месяца;

Временный фактический прием (подача) напряжения и мощности в ходе технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, временное подключение (технологическое присоединение) объекта теплоснабжения до 31 декабря 2022 г. могут осуществляться без получения разрешения уполномоченного органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию указанных объектов.

▪ **Установлена административная ответственность за невыполнение гарантирующими поставщиками электроэнергии своих обязанностей**

Федеральным законом от 06 марта 2022 № 40-ФЗ устанавливается административная ответственность за невыполнение гарантирующими поставщиками электрической энергии и сетевыми организациями обязанности по осуществлению приобретения, установки, замены, допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии в случаях, предусмотренных законодательством об электроэнергетике.

Правом рассматривать дела об указанных административных нарушениях наделяются органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации, осуществляющие региональный государственный жилищный надзор (в части касающихся коллективных (общедомовых), индивидуальных и общих (для коммунальных квартир) приборов учета используемых энергетических ресурсов в многоквартирных домах, жилых домах), и федеральный антимонопольный орган, его территориальные органы (за исключением таких приборов).

Положения, предусматривающие указанную административную ответственность, а также подведомственность этих дел об административных правонарушениях, вступают в силу с 1 января 2024 года.

▪ **Расходы на разработки в области ВИЭ разрешено учитывать для уменьшения налогов**

Постановление Правительства РФ от 18.02.2022 года № 207 позволяет компаниям снижать налоговую базу при расчете налога на прибыль за счет расходов на разработки в области возобновляемых источников энергии (ВИЭ).

Постановление расширяет перечень видов научных исследований и опытно-конструкторских разработок (НИОКР), расходы по которым можно учитывать для уменьшения налоговых платежей.

В перечне три новых блока, в одном из которых объединены технологии, ориентированные на создание систем улучшения состояния окружающей среды, повышения энергосбережения и эффективности использования природных ресурсов. В частности, это «разработки в области технологий утилизации отходов с выработкой электрической и тепловой энергии, создания интеллектуальных транспортных систем с применением энергосберегающих технологий, систем, генерирующих энергию на основе возобновляемых источников энергии».

Расходы на исследования и разработки, включенные в новый перечень, уменьшают базу налога на прибыль с применением повышающего коэффициента 1,5. Их также разрешается учитывать одновременно в том отчетном периоде, в котором они были осуществлены.

▪ **Приняты меры поддержки электросетевого комплекса**

Правительство продолжает работу над новыми методами поддержки бизнеса в условиях внешнего санкционного давления.

Председатель Правительства Михаил Мишустин подписал постановление от 29.03.2022 года № 507, которое позволяет не применять штрафные меры в отношении электросетевых организаций при тарифном регулировании в 2022 и 2023 годах в случае неисполнения ими инвестиционной программы в 2022 году.

Документ разработан ФАС России с целью обеспечения тарифной стабильности для потребителей. Согласно документу, из необходимой валовой выручки не будут исключаться средства на реализацию инвестиционных проектов компаний электросетевого комплекса в случае невыполнения ими инвестпрограммы.

Принятие документа обусловлено объективными причинами возможной задержки ввода в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, в том числе из-за нарушения логистических цепочек поставок оборудования и комплектующих.

Теперь электросетевые компании могут адаптировать инвестиционные программы к текущим реалиям. Это позволит избежать дополнительной финансовой нагрузки на потребителей в будущих периодах тарифного регулирования, сохранив в настоящий момент тарифы без изменения.

▪ **Установлены особенности вывода из эксплуатации объектов диспетчеризации**

Постановлением Правительства Российской Федерации от 21 марта 2022 г. № 432 внесены изменения в Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. № 86.

В частности, появилась возможность досрочного вывода из эксплуатации объектов генерации – электрических станций, а также объектов электросетевого хозяйства – электрических подстанций и линий электропередачи.

«Такая возможность обеспечит субъектам электрогенерации экономию средств на вывод неэффективного объекта энергетики, функционирование которого не требуется по условиям работы энергосистемы, в более ранние сроки. Такое постановление снизит финансовую нагрузку на потребителей электроэнергии, так как позволяет вывести неэффективные объект диспетчеризации и сократить издержки по оплате его мощности», отметил Заместитель Председателя Правительства Александр Новак.

Кроме того, снято ограничение срока действия постановления Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. № 86 «Об утверждении Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации»: в пункте 9 слова «и действует до 28 января 2027 г.» исключены.

▪ **Перенесен срок вступления в силу техрегламента ЕАЭС «О требованиях к энергетической эффективности энергопотребляющих устройств»**

Совет ЕЭК по предложению российской стороны принял решение о переносе срока вступления в силу технического регламента ЕАЭС «О требованиях к энергетической эффективности энергопотребляющих устройств» на 1 сентября 2025 года.

Решение принято в рамках реализации перечня мер по повышению устойчивости экономик государств-членов Евразийского экономического союза, включая обеспечение макроэкономической стабильности, утвержденного распоряжением Совета Комиссии от 17 марта 2022 года № 112. Перенос даты вступления в силу техрегламента позволит актуализировать ряд требований технического регламента и завершить разработку и принятие необходимых для реализации техрегламентов актов второго уровня – перечня стандартов и этикеток энергетической эффективности энергопотребляющих устройств.

Этим же решением Совета ЕЭК перенесен срок вступления в силу решения Совета Комиссии, устанавливающего формы этикеток энергопотребляющих устройств разных видов и правила их оформления, на 1 марта 2025 года. а также перенесен срок вступления в силу отдельных требований, установленных в приложениях №№ 3, 5, 6, 9, 12, 13 и 14 к техрегламенту, на три года.

▪ Председатель Правительства РФ Михаил Мишустин подписал разработанное Минэнерго **постановление об установлении дополнительных критериев для территориальных сетевых организаций.**

(Постановление Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 (ред. от 30.04.2022) «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»).

Владимир Путин в конце прошлого года поручил Минэнерго усилить работу по консолидации территориальных сетевых организаций (ТСО). Глава государства подчеркивал, что необходимо повысить ответственность таких компаний за обеспечение надёжности энергоснабжения потребителей, в том числе путем пересмотра критериев отнесения владельцев сетей к ТСО.

«Изменения также направлены на повышение уровня готовности региональных штабов и сетевых организаций к предотвращению и ликвидации последствий аварий природного и техногенного характера, безаварийному прохождению отопительного сезона, ликвидации последствий паводков и пожаров, а также на повышение надёжности электроэнергетических систем», – прокомментировал глава Министерства энергетики России Николай Шульгинов.

Принятое постановление уточняет критерии отнесения владельцев электросетей к ТСО, увеличены такие параметры как протяжённость сетей и трансформаторная мощность оборудования. Применение новых критериев позволит постепенно лишить неэффективные ТСО этого статуса.

Из 1683 ТСО, зарегистрированных в России сегодня, 54% не имеют инвестиционных программ развития. Такие ТСО недостаточно укомплектованы аварийным запасом, у них повышенный уровень износа оборудования, они направляют на капитальные вложения не более 12% финансовых ресурсов, фактически проводят политику краткосрочного планирования и неэффективной эксплуатации распределительного сетевого комплекса.

При этом они наравне с другими ТСО, у которых есть инвестпрограммы развития, подлежат тарифному регулированию и «забирают» часть финансовых ресурсов. Таким образом, эти организации создают необоснованную тарифную нагрузку для всех групп потребителей электроэнергии.

Кроме того, отмечается неоптимальное распределение ресурсов, связанных с эксплуатацией, поддержанием и развитием электросетей. Зачастую происходит дублирование операционных издержек на работу электросетевой инфраструктуры (например, на содержание ремонтного персонала и диспетчеризацию) и инвестзатрат (на строительство новых подстанций).

▪ **Установлен стандарт раскрытия информации владельцами электросетей, входящих в ЕНЭС**

Постановлением Правительства Российской Федерации от 18 мая 2022 г. № 898 внесены изменения, в акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики.

В частности, Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 дополнены разделом VIII, содержащим стандарт раскрытия информации собственниками или иными законными владельцами объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

Кроме того, к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, теперь отнесены субъекты электроэнергетики, финансирование инвестиционной программы которых предусмотрено с использованием инвестиционных ресурсов, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, государственное регулирование которых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике относится к полномочиям федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

▪ **Внесены изменения в порядок проведения аттестации в области промышленной безопасности по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики, утвержденное постановлением Правительства РФ от 25.10.2019 № 1365**

Уточнено, что полномочия, права и обязанности аттестационных комиссий, требования, предъявляемые к порядку их формирования и составу, а также к порядку принятия ими решений по вопросам аттестации, требования к порядку проведения тестирования утверждаются федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору по согласованию с Министерством энергетики Российской Федерации с учетом особенностей:

- при необходимости прохождения работником в территориальной аттестационной комиссии или ведомственной аттестационной комиссии аттестации одновременно в нескольких областях допускается совмещение таких аттестаций и их проведение одной аттестационной комиссией.

- при необходимости прохождения работником в аттестационной комиссии организации аттестации одновременно в нескольких областях допускается совмещение таких аттестаций и их проведение одной аттестационной комиссией организации.

▪ Приказом Росстандарта от 12 апреля 2022 года № 200-ст утвержден национальный стандарт Российской Федерации **ГОСТ Р ИСО 17742-2022 «Расчёт энергетической эффективности и экономии энергии для стран, регионов и городов»** (идентичен международному стандарту **ISO 127742:2015**) с датой введения 1 июня 2022 года. Национальный стандарт подготовлен совместно с Ассоциацией энергосервисных компаний «РАЭСКО» и ФГБУ «РЭА» Минэнерго России.

Назначением ГОСТ Р ИСО 17742-2022 является установление основных положений и подходов к определению энергетической эффективности и экономии энергии для стран, регионов и городов, гармонизированных на международном уровне. В том числе национальный стандарт может применяться в качестве методологической основы для проведения мониторинга энергетической эффективности и достижения экономии энергии на уровне субъектов Российской Федерации и страны в целом, а также формирования ежегодных государственных докладов о состоянии энергосбережения в России, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 18 декабря 2014 года № 1412.

Методы расчета, предусмотренные ГОСТом, основываются на рассмотрении статистических показателей и экономического эффекта от мер, предпринимаемых различными заинтересованными сторонами в целях повышения энергетической эффективности.

▪ **Опубликован Федеральный закон от 11.06.2022 № 174-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты РФ».**

Закон направлен на совершенствование электроэнергетической системы России.

Закон систематизирует положения законодательства об электроэнергетике, касающиеся надежности, безопасности и функционирования энергосистемы, исключает устаревшие понятия и недействующие механизмы. При этом вводится возможность установления требований к качеству электроэнергии, его обеспечению, порядку рассмотрения претензий по данным вопросам на уровне подзаконных нормативных актов.

Закон закрепляет основные принципы распределения функций, обязанности и ответственности между субъектами оперативно-диспетчерского управления, иными субъектами электроэнергетики и потребителями электроэнергии за обеспечение надежности энергосистемы и качества электроэнергии. Отдельные положения закона «Об электроэнергетике» унифицируются с учетом сложившейся практики регулирования отрасли.

При этом конкретизируется положение, устанавливающее основания для применения графиков аварийного ограничения режима потребления и использования противоаварийной автоматики. Вносимые изменения соответствуют принципам реализации механизма «регуляторной гильотины» и учитывают современную систему нормативного регулирования.

В целях своевременного обеспечения потребностей экономики и населения России в электрической энергии и мощности вводится система перспективного развития электроэнергетики.

Эта система представляет собой совокупность документов перспективного развития электроэнергетики и действий, направленных на их разработку, утверждение и реализацию. Для разработки документов перспективного развития электроэнергетики используются перспективные расчётные модели Единой энергетической системы России, формируемые и поддерживаемые в актуальном состоянии на основе цифровых информационных моделей электроэнергетических систем.

Также предусмотрено, что, начиная с 1 января 2024 года, централизованное оперативно-диспетчерское управление в пределах Единой энергетической системы России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем будет единолично осуществляться системным оператором электроэнергетических систем России.

К документам перспективного развития электроэнергетических систем отнесены:

- Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики (утверждается Правительством РФ);
- Схема и программа развития электроэнергетических систем (утверждается Минэнерго).

Схема и программа развития электроэнергетических систем приравнены к документам стратегического развития, используемых для целей территориального планирования.

▪ **Правительство РФ постановлением от 30.06.2022 № 1178 утвердило новые ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.**

Стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для соответствующих случаев технологического присоединения в размере не более 10000 рублей за кВт (превышение указанного значения допускается по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов) и не менее 3000 рублей за кВт - с 1 июля 2022 г., 4000 рублей за кВт - с 1 июля 2023 г. и 5000 рублей за кВт - с 1 июля 2024 г.

Для льготных категорий граждан правительство установило сниженную ставку – 1 тыс. рублей за 1 кВт. Ее могут получить члены малоимущих семей со среднедушевым доходом ниже

прожиточного минимума региона (в среднем по РФ – 13,92 тыс. руб. в месяц, ветераны, инвалиды, многодетные семьи и ликвидаторы последствий аварии на Чернобыльской АЭС.

Население получило льготы в 2009 году: ставка на подключение объектов до 15 кВт была зафиксирована на уровне 550 рублей. Теперь суммарная плата льготных категорий граждан вырастет в 27 раз – 15 тысяч руб. за 15 кВт, а для остальных потребителей – минимум до 45 тыс. руб. в текущем году и до 75 тыс. руб. в 2024 году. С 2023 года ставка будет индексироваться по промышленной инфляции (в 2021 году составила 28,5 %).

Уровень минимальных и максимальных ставок определен для домов, которые расположены не далее 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. Если расстояние больше, то придется оплатить также строительство «последней мили» по стандартизированным тарифным ставкам.

Льгот лишился и малый и средний бизнес (до 150 кВт). С 2017 года для привлечения инвестиций в регионы бизнес освободили от оплаты расходов на строительство новых сетевых объектов от соответствующей инфраструктуры. С 1 июля 2022 года в соответствии с Федеральным законом от 16.02.2022 № 12-ФЗ для устройств с максимальной мощностью не более 150 кВт в плату за технологическое присоединение будет включаться инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства не более половины от величины расходов, а с 1 января 2023 года -100% таких расходов.

Предусматривается, что внесенные изменения распространяются на правоотношения по технологическому присоединению энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, возникшие на основании заявок потребителей, поданных после вступления в силу настоящего Постановления.

Органы исполнительной власти субъектов РФ должны до 1 июля 2022 г. привести свои решения об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, в соответствие с настоящим постановлением.

Постановление вступает в силу с 1 июля 2022 г.

▪ **При получении статуса новый гарантирующий поставщик электроэнергии будет выплачивать кредиторам долги предыдущего гарантирующего поставщика перед сетевыми компаниями за услуги по передаче электроэнергии.** Соответствующее постановление подписал Председатель Правительства РФ Михаил Мишустин.

(Постановление Правительства РФ от 15 июля 2022 г. № 1275 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования порядка проведения конкурсов на присвоение статуса гарантирующего поставщика и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»).

Гарантирующий поставщик – это участник рынка электроэнергии, который обязан заключить договор с любым обратившимся к нему потребителем, который расположен в зоне его деятельности. Он принимает оплату за электроэнергию от потребителя, а затем распределяет её между другими участниками рынка электроэнергии. Этот статус присваивается компании по результатам открытого конкурса.

«Минэнерго разработало документ, чтобы исполнить ряд поручений Президента и Правительства. Он направлен на совершенствование проведения конкурсов на статус гарантирующего поставщика. Нововведения позволят улучшить уровень расчётов между гарантирующими поставщиками и сетевыми компаниями, что впоследствии положительно скажется на качестве энергоснабжения потребителей», – прокомментировал Николай Шульгинов.

Помимо того, документ регулирует порядок направления средств кредиторам, взаимодействие организаций при проведении конкурса, порядок расчёта финансового состояния гарантирующего поставщика и участника конкурса, а также расчёт рейтинга участника конкурса.

▪ **Введены специальные экономические меры в финансовой и топливно-энергетической сфере**

Президент России Владимир Путин подписал Указ «О применении специальных экономических мер в финансовой и топливно-энергетической сферах в связи с недружественными действиями некоторых иностранных государств и международных организаций».

Согласно документу до конца года, запрещены представителям недружественных государств, владеющих акциями российских стратегических предприятий сделки с этими акциями.

Запрет также касается сделок с принадлежащими «недружественным» иностранцам акциями, долями (вкладами), составляющими уставные капиталы хозяйственных обществ, являющихся производителями оборудования для организаций топливно-энергетического комплекса и оказывающих услуги по сервисному обслуживанию и ремонту такого оборудования, хозяйственных обществ, являющихся производителями и поставщиками тепловой и (или) электрической энергии, по установленному Президентом списку.

Иные сделки (операции), совершенные в нарушение положений Указа, являются ничтожными.

▪ **Определены порядки действия документов об оценке соответствия на низковольтное оборудование и технические средства**

Коллегия Евразийской экономической комиссии установила порядок введения в действие изменений в техрегламенты «О безопасности низковольтного оборудования» и «Электромагнитная совместимость», которые вступят в силу 11 декабря 2022 года:

Решение Коллегии ЕЭК от 16.08.2022 № 113;

Решение Коллегии ЕЭК от 16.08.2022 № 114.

Определено, что документы об оценке соответствия низковольтного оборудования и технических средств и обязательным требованиям, установленным техническим регламентами Таможенного союза, выданные или принятые до вступления в силу изменений, будут действительны до окончания срока их действия. В этот период можно будет производить и выпускать в обращение продукцию, на которые оформлены такие документы об оценке соответствия.

▪ **Новые единые перечни продукции, подлежащие обязательной сертификации, и продукции, подлежащей декларированию соответствия**

Правительством Российской Федерации утверждены новые перечни – **Единый перечень продукции, подлежащей обязательной сертификации, и Единый перечень продукции, подлежащей декларированию соответствия**. Соответствующее постановление Правительства Российской Федерации подписано Председателем Правительства Михаилом Мишустиним.

В новый перечень продукции, подлежащей обязательной сертификации, включены 26 групп продукции, в том числе такие, как нефтепродукты, трубы и детали трубопроводов, цемент, радиаторы отопления, оружие гражданское и служебное и патроны, горно-шахтное оборудование, **электроэнергия**. В свою очередь, декларированию соответствия подлежат 67 групп продукции, среди которых, в частности, посуда, минеральные и фосфатные удобрения, товары бытовой химии и лакокрасочные материалы, аккумуляторы и аккумуляторные батареи, дезинфекционные средства.

Определено, что до 1 сентября 2025 года допускаются производство и выпуск в обращение на территории РФ указанной продукции, соответствующей обязательным требованиям национальных стандартов, соответствие которой подтверждено действительными

сертификатами соответствия или декларациями о соответствии, выданными (принятыми) по результатам обязательного подтверждения соответствия такой продукции.

До 1 сентября 2023 года допускаются производство и выпуск в обращение на территории РФ продукции без документов об обязательном подтверждении соответствия продукции и без маркировки знаком обращения на рынке в отношении продукции, которая не подлежала обязательному подтверждению соответствия до дня вступления в силу настоящего Постановления.

Перечни продукции, включенной в **постановление № 2425**, дополнены ссылками на документы по стандартизации, устанавливающие требования к указанной продукции, а также - правила и методы исследований (испытаний) и измерений, включая правила отбора образцов, необходимые для осуществления оценки соответствия. Кроме того, продукция, включенная в указанные перечни, идентифицирована кодами **Товарной номенклатуры внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза (ТН ФЭД ЕАЭС)**.

Постановление № 2425 вступает в силу с 1 сентября 2022 года и действует до 1 сентября 2028 года за исключением отдельных положений, для которых предусмотрен иной срок их вступления в силу. Тем самым, у производителей и поставщиков продукции есть возможность подготовиться к выполнению обязательных требований, а органам по сертификации и испытательным лабораториям получить соответствующую аккредитацию для работы с новыми объектами подтверждения соответствия.

В связи с утверждением постановления № 2425, постановление Правительства РФ от 1 декабря 2009 г. № 982 «Об утверждении единого перечня продукции, подлежащей обязательной сертификации, и единого перечня продукции, подтверждение соответствия которой осуществляется в форме принятия декларации о соответствии» действует до 1 сентября 2022 года. Сертификаты соответствия и декларации о соответствии в отношении продукции, включенной в единый перечень продукции, подлежащей обязательной сертификации, и единый перечень продукции, подтверждение соответствия которой осуществляется в форме принятия декларации о соответствии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 982 «Об утверждении единого перечня продукции, подлежащей обязательной сертификации, и единого перечня продукции, подтверждение соответствия которой осуществляется в форме принятия декларации о соответствии», выданные (приняты) до дня вступления в силу настоящего постановления, считаются действительными до окончания срока, установленного в них в течение срока годности или срока службы продукции, установленных в соответствии с законодательством Российской Федерации, но не позднее 1 сентября 2025 г.

▪ **Утвержден новый стандарт на ВЛЭП**

С 1 сентября 2022 года на территории РФ вводится в действие ГОСТ Р 70237-2022 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Установки электрические. Правила устройства. Воздушные линии электропередачи напряжением до 1 кВ. Общие требования», утвержденный приказом Росстандарта от 27 июля 2022 года № 698-ст.

Стандарт устанавливает требования к вновь сооружаемым и реконструируемым воздушным линиям электропередачи переменного тока напряжением до 1 кВ, выполняемым неизолированными проводами и самонесущими изолированными проводами (далее - СИП) по ГОСТ 31946.

Стандарт не распространяется на кабельные вставки в воздушную линию, которые должны быть спроектированы в соответствии с требованиями действующих стандартов и нормативных документов на устройство кабельных линий.

▪ **Актуализированы правила, устанавливающие требования к организации и осуществлению технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии**

Согласно Правилам, техническая эксплуатация электроустановок включает в себя:

- ввод в работу новых, реконструированных (модернизированных, технически перевооружаемых) электроустановок, нового (модернизированного) оборудования и новых (модернизированных) устройств, входящих в состав электроустановок;
- использование электроустановок по функциональному назначению;
- формирование и использование по назначению документации, указанной в

Правилах;

- оперативно-технологическое управление электроустановками;
- ремонт и техническое обслуживание электроустановок;
- консервацию, реконструкцию (техническое перевооружение, модернизацию) электроустановок в части, не относящейся к предмету законодательства Российской Федерации о градостроительной деятельности.

Приводятся требования, в частности, к технической документации в отношении эксплуатируемых электроустановок, к персоналу, который осуществляет их эксплуатацию, а также к различным видам электроустановок (электросварочные, электротермические, плазменно-дуговые, электронно-лучевые, индукционные и прочие).

Признается утратившим силу Приказ Минэнерго России от 13 января 2003 г. № 6, которым утверждены аналогичные правила.

Настоящий приказ вступает в силу по истечении трех месяцев со дня его официального опубликования – 7 января 2023 года.

▪ **Установлены требования к ведению документации для оперативно-диспетчерского и оперативно-технологического управления**

Приказом Минэнерго России от 1 сентября 2022 года № 894 **утверждены требования к ведению и хранению документации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и оперативно-технологического управления.**

Требования распространяются на следующих субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии:

- системного оператора и иных субъектов оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах;
- субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии и (или) объектами электросетевого хозяйства, входящими в состав Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем;
- потребителей электрической энергии - юридических лиц, индивидуальных предпринимателей и физических лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими установками, функционирующими в составе Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, за исключением потребителей электрической энергии - физических лиц, использующих электроустановки напряжением 1000 В или ниже для удовлетворения личных или бытовых нужд;
- организации, осуществляющие деятельность в сфере электроэнергетики, на которые распространяется действие **Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации, утвержденных приказом Минэнерго России от 22 сентября 2020 г. № 796.**

Требования устанавливаются:

– общие требования к ведению (составлению и подписанию, ознакомлению работников субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии) и хранению, в том числе на рабочих местах диспетчерского и оперативного персонала, оперативного журнала, журнала распоряжений, документов по вопросам организации и проведения подготовки и подтверждения готовности работников субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии к работе в сфере электроэнергетики, в том числе прохождения ими обязательных форм работы с персоналом и оформления их результатов, и иной технической, в том числе инструктивной и оперативной, документации, разрабатываемой, утверждаемой и (или) применяемой при организации и осуществлении оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и оперативно-технологического управления (далее - документация), включая способы ведения и хранения документации;

– требования к ведению и хранению документации, дифференцированные для каждого способа ведения и хранения документации и применительно к отдельным видам документации.

▪ С 18 октября вступило в силу **постановление Правительства Российской Федерации от 15 июля 2022 года № 1275**, которым внесены изменения в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования порядка проведения конкурсов на присвоение статуса гарантирующего поставщика.

В частности, установлено, что для получения такого статуса валовая выручка данной сетевой организации должна составлять наибольшую величину из значений необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций на территории соответствующего субъекта Российской Федерации.

Кроме того, уточняются показатели финансового состояния гарантирующего поставщика и лица, участвующего в конкурсе на присвоение такого статуса.

▪ **Определены особенности разрешительных режимов в электроэнергетике и теплоснабжении, обусловленные проведением частичной мобилизации**

Постановлением Правительства Российской Федерации от 15 октября 2022 года № 1839 внесены изменения в постановление Правительства РФ от 12 марта 2022 г. № 353 «Об особенностях разрешительной деятельности в Российской Федерации в 2022 и 2023 годах»

Среди прочего уточнены особенности разрешительных режимов в сфере промышленной безопасности опасных производственных объектов, безопасности гидротехнических сооружений, электроэнергетики и теплоснабжения.

Согласно изменениям:

1. Действие нормы, согласно которой первичная аттестация в области промышленной безопасности ГТС и безопасности в сфере электроэнергетики должна проводиться не позднее 3 месяцев со дня наступления предусмотренных обстоятельств, продлено до 31 декабря 2023 года.

2. Установлено, что в случае приостановления срока действия трудового договора в соответствии со статьей 351_7 Трудового кодекса Российской Федерации, заключенного с работником, осуществляющим трудовую деятельность в сферах электроэнергетики или теплоснабжения, подтверждение готовности к работе в сфере электроэнергетики или сфере теплоснабжения другого работника, заключившего срочный трудовой договор в соответствии с частью четвертой статьи 351_7 Трудового кодекса Российской Федерации, проводится в срок не позднее 3 месяцев со дня заключения такого трудового договора.

▪ **Росстандартом утвержден новый перечень нормативных правовых актов, содержащих обязательные требования**

Приказом Росстандарта от 13.09.2022 года утвержден перечень нормативных правовых актов (их отдельных положений), содержащих обязательные требования, оценка соблюдения

которых осуществляется в рамках федерального государственного метрологического контроля (надзора) и федерального государственного контроля (надзора) за соблюдением требований, установленных техническими регламентами в отношении колесных транспортных средств (шасси) и компонентов транспортных средств (шасси), находящихся в обращении (до начала их эксплуатации), автомобильного бензина, дизельного топлива, судового топлива и мазута, или обязательных требований, подлежащих применению до дня вступления в силу технических регламентов в соответствии с Федеральным законом «О техническом регулировании», в отношении электрической энергии в электрических сетях общего назначения переменного трехфазного и однофазного тока частотой 50 Гц, привлечения к административной ответственности.

При этом данным приказом признан утратившим силу приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10 ноября 2021 г. № 2501.

▪ **Утверждена методика определения платы за технологическое присоединение к электросетям**

Методические указания определяют основные положения по расчету размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (Устройства) к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций и предназначены для использования Федеральной антимонопольной службой, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, сетевыми организациями, а также лицами, обратившимися к сетевым организациям с заявками на технологическое присоединение Устройств к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Плата за технологическое присоединение рассчитывается в случаях присоединения впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных Устройств, максимальная мощность которых увеличивается, а также в случаях, при которых в отношении ранее присоединенных Устройств изменяются категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких Устройств. Плата за технологическое присоединение рассчитывается также в случаях присоединения энергопринимающих устройств, находящихся в помещениях, расположенных в многоквартирном доме, к системам электроснабжения, входящим в состав общего имущества, принадлежащего на праве общей долевой собственности собственникам помещений в многоквартирном доме, в целях увеличения максимальной мощности.

Кроме того, методическими указаниями установлены порядки расчета платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок и посредством применения формулы, платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, а также определены особенности учета запрашиваемой заявителем категории надежности электроснабжения при расчете платы за техприсоединение.

▪ **Установлены особенности определения цены на мощность для вынужденной генерации**

Постановлением Правительства РФ от 01.09.2022 № 1533 внесены изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Изменениями установлен порядок определения цены на мощность для расположенных в первой ценовой зоне оптового рынка генерирующих объектов, которые были отнесены к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме.

Согласно изменениям, цена на мощность устанавливается с учетом выпадающих доходов. Также установлен порядок их определения и учета. Обоснование выпадающих доходов представляется в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования участником оптового рынка, владеющим такими объектами вынужденной генерации.

- **Определены особенности поставки мощности для газотурбинных установок**

Постановление Правительства РФ от 09.09.2022 г. № 1583 внесены изменения в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172.

Изменениями установлены особенности определения объема мощности, фактически поставленной на оптовый рынок для генерирующего объекта, в состав которого входит установка генераторная с газотурбинным двигателем.

Для данного оборудования с 1 октября 2022 года по 31 декабря 2023 года при расчете объема мощности вводится и механизм учета экономии ресурса. Информацию о необходимости либо об отсутствии необходимой экономии ресурса представляет поставщик электроэнергии системному оператору в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

- **Утверждены новые Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей**

Опубликован приказ Минэнерго России от 04.10.2022 N 1070 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации и о внесении изменений в приказы Минэнерго России от 13 сентября 2018 г. N 757, от 12 июля 2018 г. N 548» (Зарегистрировано в Минюсте России 06.12.2022 N 71384). Признается утратившим силу Приказ Минэнерго от 19 июня 2003 г. № 229, которым были утверждены аналогичные правила.

- **Утверждены методические указания по технологическому проектированию линий электропередачи классом напряжения 35 - 750 кВ**

Приказ Минэнерго России от 31.08.2022 № 884 «Об утверждении Методических указаний по технологическому проектированию линий электропередачи классом напряжения 35 - 750 кВ» (Зарегистрировано в Минюсте России 12.12.2022 N 71451)

Требования методических указаний должны учитываться при планировании развития электрических сетей, соблюдаться при определении технических характеристик вновь вводимых (реконструируемых, модернизируемых) ЛЭП и (или) их элементов, разработке технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям, проектной и рабочей документации на строительство, реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение ЛЭП.

Настоящий приказ вступает в силу по истечении трех месяцев со дня его официального опубликования, за исключением отдельных положений, для которых установлены иные сроки вступления их в силу.

В соответствии с пунктом 3 данный документ вступает в силу по истечении трех месяцев со дня его официального опубликования, за исключением отдельных положений, вступающих в силу в иные сроки.

Семенов Михаил Тимофеевич,
Консультант
Саморегулируемой организации
Ассоциация «Союз «Энергоэффективность»
город Екатеринбург

Обзор нормативных правовых актов подготовлен с использованием материалов
Профессиональной справочной системы «Техэксперт/Кодекс», Информационно-правовой
системы «КонсультантПлюс»