

## ОБЗОР КЛЮЧЕВЫХ ИЗМЕНЕНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА В СФЕРЕ ЭНЕРГЕТИКИ В СЕНТЯБРЕ 2022

Автор: VEGAS LEX специально для BigpowerNews

МОСКВА, 17 октября (BigpowerNews) –

<b>VEGAS LEX</b>			
№	Название закона/документа	Описание	Начало действия / Вступление в силу
1.	<p><b>Постановление Правительства РФ от 23.09.2022 № 1681 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения, водоотведения и жилищных отношений"</b></p>	<p>Постановлением внесены изменения в акты Правительства Российской Федерации по вопросам особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения, водоотведения и жилищных отношений.</p> <p>Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 1 августа 2022 г.</p> <p>В рамках изменений, Правила оптового рынка электрической энергии и мощности (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172) дополнены абзацами следующего содержания:</p> <p>"С 1 августа 2022 г. до 31 декабря 2022 г. включительно размер неустойки (штрафа, пени) за неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии, мощности и услуг, допущенных к обращению на оптовом рынке, определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как произведение двух трехсотых ключевой ставки</p>	<p><b>Документ вступил в силу 23.09.2022</b></p>

<https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document105932.phtml>

Центрального банка Российской Федерации, действующей на день, в который в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка осуществляются расчеты по обязательствам по оплате электрической энергии, мощности или указанных услуг (далее - день проведения расчетов), при условии, что значение такой ставки менее или равно 11 процентам годовых, либо двух трехсотых ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, действующей по состоянию на 27 февраля 2022 г., умноженной на коэффициент 1,5, при условии, что значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, действующей на день проведения расчетов, более 11 процентов годовых, и суммы неисполненных обязательств по оплате соответственно электрической энергии, мощности или указанных услуг за каждый день просрочки, в который в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка осуществляются расчеты по обязательствам по оплате электрической энергии, мощности или указанных услуг, если иное не предусмотрено абзацем четвертым настоящего пункта.

С 1 августа 2022 г. до 31 декабря 2022 г. включительно за неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение обязательств по оплате мощности по договорам, предусмотренным подпунктом 10 пункта 4 настоящих Правил, покупатель уплачивает поставщику неустойку (штраф, пени) в размере двух двести двадцать пятых ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, действующей на день проведения расчетов, при условии, что значение такой ставки менее или равно 11 процентам годовых, либо в размере двух двести двадцать пятых ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, действующей по состоянию на 27 февраля 2022 г., умноженной на коэффициент 1,15, при условии, что значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, действующей на день проведения расчетов, более 11 процентов годовых, от суммы неисполненных обязательств по оплате мощности за каждый день просрочки, в который в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка осуществляются расчеты по обязательствам по оплате мощности. Иные неустойки, предусмотренные указанными договорами за неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение обязательств по оплате мощности, с 1 августа 2022 г. до 31 декабря 2022 г. включительно не применяются".

Кроме того, в подпунктах "а" – "г" пункта 2 постановления Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 912 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения" слова "взамен ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, используется ключевая ставка Центрального банка Российской Федерации, действующая на 27 февраля 2022 г." заменены словами "взамен ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, используется минимальное значение ключевой ставки

		<p>Центрального банка Российской Федерации из следующих значений: ключевая ставка Центрального банка Российской Федерации, действующая по состоянию на 27 февраля 2022 г., и ключевая ставка Центрального банка Российской Федерации, действующая на день фактической оплаты".</p>	
<p>2.</p>	<p><b>Постановление Правительства РФ от 29.09.2022 № 1723 "Об особенностях утверждения в 2022 году инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и о внесении изменения в пункт 13 постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2015 г. № 132"</b></p> <p><a href="https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document105764.phtml">https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document105764.phtml</a></p>	<p>Постановлением установлено, что в 2022 году:</p> <p>а) Территориальные сетевые организации и организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью в составе информации, указанной в подпункте "м" пункта 19 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" (далее – стандарты раскрытия информации), раскрывают в том числе информацию о прогнозируемой сетевой организацией стоимости инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы, содержащую сметный расчет стоимости реализации инвестиционного проекта, составленный в прогнозных ценах и в ценах, сложившихся ко времени составления такого сметного расчета, в том числе с использованием сметной документации, разработанной в составе утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации по инвестиционному проекту (далее – утвержденная проектная документация), сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов (далее – сметные нормативы), и другой ценовой информации (в сметном расчете указываются использованные документы и источники ценовой информации) с приложением копий документов, использованных в качестве источников ценовой информации для подготовки сметного расчета (за исключением сметных нормативов), а также с приложением при их наличии разработанных в составе утвержденной проектной документации сводки затрат, сводного сметного расчета, пояснительной записки к сметной документации и копии решения об утверждении такой проектной документации. Такая информация раскрывается в форме электронных документов в соответствии с указанными в абзаце четвертом пункта 29 стандартов раскрытия информации требованиями к их форматам раскрытия, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации.</p> <p>б) Субъекты электроэнергетики, указанные в абзаце первом пункта 13 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.1.2009 № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" (далее – Правила), дополнительно направляют в Минэнерго России информацию о прогнозируемой субъектом электроэнергетики стоимости инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы, содержащую сметный расчет стоимости реализации инвестиционного проекта, составленный в</p>	<p><b>Документ вступил в силу 30.09.2022</b></p>

прогнозных ценах и в ценах, сложившихся ко времени составления такого сметного расчета, в том числе с использованием сметной документации, разработанной в составе утвержденной проектной документации, сметных нормативов и другой ценовой информации (в сметном расчете указываются использованные документы и источники ценовой информации) с приложением копий документов, использованных в качестве источников ценовой информации для подготовки сметного расчета (за исключением сметных нормативов), а также с приложением при их наличии разработанных в составе утвержденной проектной документации сводки затрат, сводного сметного расчета, пояснительной записки к сметной документации и копии решения об утверждении такой проектной документации.

Такая информация направляется в форме электронных документов. Формат документов утверждается Минэнерго России.

в) Заключение, а также исчерпывающие перечни замечаний направляются (размещаются) не позднее 15 календарных дней со дня размещения Минэнерго России уведомления о принятии к рассмотрению проекта инвестиционной программы.

г) При отсутствии у Минэнерго России замечаний к проекту инвестиционной программы субъекта электроэнергетики, в срок не позднее 35 календарных дней Минэнерго России направляет субъекту электроэнергетики свое заключение об отсутствии замечаний к проекту инвестиционной программы, а также копию указанного заключения в Государственную корпорацию по атомной энергии "Росатом", если проектом инвестиционной программы предусматривается строительство (реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение) объектов (энергоблоков) атомных электростанций.

д) Доработанные проекты инвестиционной программы размещаются не позднее 14 рабочих дней со дня направления Минэнерго России своих замечаний к проекту инвестиционной программы.

е) В случае если по истечении 15 календарных дней со дня размещения Минэнерго России уведомления о принятии к рассмотрению проекта инвестиционной программы или уведомления о принятии к рассмотрению доработанного проекта инвестиционной программы информация о позиции:

Федеральной антимонопольной службы, Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом" и (или) высших исполнительных органов субъектов Российской Федерации по проекту инвестиционной программы либо доработанному проекту инвестиционной программы не поступила в Минэнерго России, проект инвестиционной программы считается согласованным с указанными органами исполнительной власти (организацией);

федеральных органов исполнительной власти по проекту инвестиционной программы либо доработанному проекту инвестиционной программы не поступила

в Минэнерго России, считается, что у указанных органов отсутствуют мотивированные предложения о доработке такого проекта инвестиционной программы.

ж) Решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики, должны содержать:

перечни инвестиционных проектов с указанием сроков их реализации, а также целей реализации инвестиционных проектов, если указанные решения принимаются в отношении сетевой организации;

плановые показатели реализации инвестиционной программы, включая источники финансирования инвестиционной программы в целом;

план принятия к бухгалтерскому учету основных средств и нематериальных активов в натуральном выражении.

з) Решения принимаются и размещаются без указания значений плановых показателей реализации инвестиционной программы и целей реализации инвестиционных проектов, имеющих стоимостное выражение, за исключением значений плановых показателей реализации инвестиционной программы в части источников финансирования инвестиционной программы в целом.

и) Действие положений, установленных подпунктами "а" – "з" настоящего пункта, распространяется на выполнение административных процедур и действий, исполнение которых не началось на день вступления в силу настоящего постановления.

к) Сроки опубликования информации субъектами электроэнергетики, у которых отсутствует инвестиционная программа, период реализации которой содержит 2022 год и (или) последующие годы, утвержденная в порядке, предусмотренном Правилами, и определенные календарной датой, а также срок размещения проекта инвестиционной программы, доработанного по результатам общественного обсуждения, и сводки поступивших предложений, продлеваются до истечения 7 рабочих дней со дня вступления в силу настоящего постановления.

л) Сроки направления субъектами электроэнергетики, указанными в подпункте "к" настоящего пункта, заявлений, установленных пунктом 11 Правил, продлеваются до истечения 10 рабочих дней со дня вступления в силу настоящего постановления.

м) Не применяются положения, установленные:

- абзацем одиннадцатым подпункта "м" пункта 19 стандартов раскрытия информации;
- абзацем третьим пункта 13, пунктами 36, 44 и 65 Правил.

		<p>Также установлено, что при раскрытии информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы) в соответствии со стандартами раскрытия информации значения показателей, имеющих стоимостное выражение, подлежащих заполнению в соответствии с решением об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики, принятым в соответствии с Правилами, указываются в соответствии с информацией о проекте инвестиционной программы, раскрытой субъектом электроэнергетики в соответствии со стандартами раскрытия информации, если в отношении такого проекта инвестиционной программы принято решение об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики, указанное в подпункте "ж" пункта 1 настоящего постановления.</p> <p>Пункт 13 постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2015 № 132 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и контроля за их реализацией" дополнен абзацем следующего содержания: "Информация, размещаемая на официальных сайтах Министерства энергетики Российской Федерации и уполномоченных органов в случае, указанном в абзаце первом настоящего пункта, не подлежит удалению в течение 5 лет с даты ее размещения".</p>	
3.	<p><b>Приказ Минэнерго России от 28.07.2022 № 727 "О внесении изменений в методику проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденную приказом Минэнерго России от 27 декабря 2017 г. № 1233"</b></p> <p><a href="https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document105934.phtml">https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document105934.phtml</a></p>	<p>Зарегистрированным в Минюсте России 27.09.2022 за № 70251 приказом Минэнерго России от 28.07.2022 № 727 утверждены изменения в методику проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденную приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233.</p> <p>В рамках изменений, изложен в новой редакции пункт 1.1, согласно которому настоящая методика устанавливает:</p> <p>порядок расчета индекса готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон (далее – индекс готовности), показателей готовности, которые определяют выполнение каждого из условий готовности (групп условий готовности), используемые при расчете значения коэффициентов, значения индекса готовности, соответствующего уровням готовности "Готов", "Готов с условиями", "Не готов", перечень специализированных индикаторов и порядок их расчета, а также порядок и сроки представления необходимой для расчета информации субъектами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;</p> <p>порядок определения уровня риска и расчета индекса надежного функционирования субъектов электроэнергетики (далее – индекс надежного функционирования), показателей, участвующих в расчете индекса надежного</p>	<p><b>Документ вступил в силу 09.10.2022</b></p>

функционирования (далее – показатели надежного функционирования), используемые при расчете значения коэффициентов, значения индекса надежного функционирования, соответствующего уровням риска "Высокий" и "Низкий".

Кроме того, изложен в новой редакции пункт 1.2, согласно которому настоящая методика применяется Минэнерго России для:

мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики, оказывающих услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ и соответствующих утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям" критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше и (или) объектами по производству электрической энергии суммарной установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, а также субъектов электроэнергетики, являющихся субъектами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (далее – мониторинг риска нарушения работы);

оценки готовности к работе в отопительный сезон субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше и (или) объектами по производству электрической энергии суммарной установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, а также субъектов электроэнергетики, являющихся субъектами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (далее – оценка готовности, субъекты электроэнергетики, в отношении которых осуществляется оценка готовности, соответственно);

оценки риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики, оказывающих услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ и соответствующих утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям" критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее

		<p>соответственно – оценка риска нарушения работы, субъекты электроэнергетики, в отношении которых осуществляется оценка риска нарушения работы).</p> <p>Согласно изложенному в новой редакции пункту 1.3, индекс готовности рассчитывается Министерством энергетики Российской Федерации для субъектов электроэнергетики, в отношении которых осуществляется оценка готовности, на основании данных о выполнении ими условий готовности, установленных разделом IV Правил оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 543, и соответствующих показателей готовности, определенных приложением N 1 к настоящей методике.</p>	
4.	<p><b>Приказ Ростехнадзора от 25.02.2022 № 61 "Об утверждении форм проверочных листов (списков контрольных вопросов, ответы на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом обязательных требований), применяемых Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору и ее территориальными органами при проведении плановых выездных проверок при осуществлении федерального государственного энергетического надзора в сфере электроэнергетики и федерального государственного энергетического надзора в сфере теплоснабжения"</b></p>	<p>Зарегистрированным в Минюсте России 28.09.2022 за № 70255 приказом Ростехнадзора утверждены:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- форма проверочного листа (список контрольных вопросов, ответы на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом обязательных требований), применяемого Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору и ее территориальными органами при проведении плановых выездных проверок при осуществлении федерального государственного энергетического надзора в сфере электроэнергетики в отношении субъектов электроэнергетики, осуществляющих эксплуатацию объектов по производству электрической энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;</li> <li>- форма проверочного листа (список контрольных вопросов, ответы на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом обязательных требований), применяемого Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору и ее территориальными органами при проведении плановых выездных проверок при осуществлении федерального государственного энергетического надзора в сфере электроэнергетики в отношении субъектов электроэнергетики, эксплуатирующих объекты электросетевого хозяйства;</li> <li>- форма проверочного листа (список контрольных вопросов, ответы на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом обязательных требований), применяемого Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору и ее территориальными органами при проведении плановых выездных проверок при осуществлении федерального государственного энергетического надзора в сфере электроэнергетики в отношении субъектов электроэнергетики, осуществляющих деятельность по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике;</li> </ul>	<p><b>Документ вступил в силу 09.10.2022</b></p>



<https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document105936.phtml>

- форма проверочного листа (список контрольных вопросов, ответы которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом обязательных требований), применяемого Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору и ее территориальными органами при проведении плановых выездных проверок при осуществлении федерального государственного энергетического надзора в сфере электроэнергетики в отношении потребителей электрической энергии, за исключением потребителей электрической энергии, деятельность которых связана с эксплуатацией энергопринимающих устройств, использующихся для бытовых нужд, а также других энергопринимающих устройств, суммарная максимальная мощность которых не превышает 150 киловатт с номинальным напряжением до 1000 вольт и которые присоединены к одному источнику электроснабжения;
- форма проверочного листа (список контрольных вопросов, ответы на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом обязательных требований), применяемого Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору и ее территориальными органами при проведении плановых выездных проверок при осуществлении федерального государственного энергетического надзора в сфере теплоснабжения.

Плановые выездные проверки, проводимые при осуществлении федерального государственного энергетического надзора в сфере электроэнергетики и федерального государственного энергетического надзора в сфере теплоснабжения, не ограничиваются оценкой соблюдения обязательных требований, в отношении которых в формах проверочных листов, предусмотренных пунктом 1 настоящего приказа, определен список вопросов, отражающих соблюдение или несоблюдение контролируемым лицом таких обязательных требований.

Признан утратившим силу приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 21.12.2017 № 557 "Об утверждении форм проверочных листов (списков контрольных вопросов), содержащих обязательные требования к обеспечению безопасности в сфере электроэнергетики и (или) требования безопасности в сфере теплоснабжения, которые подлежат применению при проведении плановых проверок поднадзорных субъектов (объектов) при осуществлении федерального государственного энергетического надзора".