

ОБЗОР КЛЮЧЕВЫХ ИЗМЕНЕНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА В СФЕРЕ ЭНЕРГЕТИКИ В ИЮНЕ 2023

Автор: VEGAS LEX специально для *BigpowerNews*

VEGAS LEX			
№	Название закона / документа	Описание	Начало действия/ вступление в силу
1.	<p>Постановление Правительства РФ от 27.05.2023 № 825 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации"</p> <p>https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document109796.phtml</p>	<p>Постановлением Правительства РФ от 27.05.2023 №825 внесены изменения в акты Правительства Российской Федерации, включая:</p> <ol style="list-style-type: none"> Правила создания и функционирования штабов по обеспечению безопасности электроснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 86 "О штабах по обеспечению безопасности электроснабжения" (далее – Правила № 86); Правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденные 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 – Правила ограничения режима потребления э/э № 442). 	<p>Начало действия документа - 10.06.2023</p>

Так, Правила № 86 дополнены пунктом 14(2), закрепляющим содержание решения о введении ограничения режима потребления электрической энергии при чрезвычайной ситуации.

Указанное выше "решение о введении ограничения" включает:

- перечень объектов электроэнергетики, изменение эксплуатационного состояния которых в рамках принятия мер по предупреждению и ликвидации чрезвычайной ситуации приведет к полному и (или) частичному ограничению режима потребления электрической энергии с указанием диспетчерских наименований таких объектов электроэнергетики и лиц, являющихся их собственниками или иными законными владельцами;
- обоснование необходимости изменения эксплуатационного состояния объектов электроэнергетики, включенных в перечень;
- требуемые объем ограничения режима потребления электрической энергии при чрезвычайной ситуации (МВт), время и места введения ограничения режима потребления электрической энергии при чрезвычайной ситуации;
- предполагаемую продолжительность действия ограничения режима потребления электрической энергии при чрезвычайной ситуации;
- сроки и способ направления уведомления о вводимом ограничении режима потребления электрической энергии при чрезвычайной ситуации, а также о причинах и предполагаемой продолжительности его действия соответствующим потребителям электрической энергии, смежным сетевым организациям и гарантирующим поставщикам.

Также, Правила ограничения режима потребления № 442 дополнены разделом V, содержащим порядок введения ограничения режима потребления для предупреждения и ликвидации чрезвычайной ситуации.

В пункте 49 данного раздела закреплено, что ограничение режима потребления вводится на основании решения штаба по обеспечению безопасности электроснабжения и без согласования с потребителями при условии невозможности предотвращения ограничения режима потребления при чрезвычайной ситуации путем использования технологических резервов мощности или автономных резервных источников питания.

Пункт 50 указанного раздела закрепляет обязанность субъектов электроэнергетики и (или) иных лиц, владеющих на праве собственности или на ином законном основании указанными в решении штаба объектами электроэнергетики (далее – **Субъекты**) направлять гарантирующим поставщикам (энергосбытовым, энергоснабжающим организациям), смежным сетевым организациям и потребителям, уведомление о введении ограничения режима потребления при

чрезвычайной ситуации, а также о причинах и предполагаемой продолжительности его действия.

При получении указанного выше уведомления, гарантирующие поставщики (энергосбытовые, энергоснабжающие организации), смежные сетевые организации в сроки и способом, которые указаны в решении штаба, направляют обслуживаемым ими потребителям уведомление о введении ограничения режима потребления при чрезвычайной ситуации, а также о причинах и предполагаемой продолжительности его действия.

Потребители, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, и потребители, которые имеют электроприемники технологической и (или) аварийной брони, обязаны реализовывать меры, обеспечивающие возможность введения в отношении таких потребителей ограничения режима потребления при чрезвычайной ситуации в сроки, установленные решением штаба.

Пункт 51 раздела V обязывает Субъектов, эксплуатационное состояние объектов электроэнергетики которых изменено в рамках принятия мер по предупреждению и ликвидации чрезвычайной ситуации, при получении от штаба по обеспечению безопасности электроснабжения, решения об отмене ограничения режима потребления при чрезвычайной ситуации осуществляют действия по возобновлению подачи электрической энергии потребителям.

Согласно пункту 52, в случае если введение ограничения режима потребления электрической энергии при чрезвычайной ситуации или возобновление подачи электрической энергии потребителям требует изменения технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов электроэнергетики, субъект электроэнергетики и (или) иное лицо, выполняющие действия по введению ограничения режима потребления при чрезвычайной ситуации, обязаны согласовать с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике необходимое изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния указанных объектов электроэнергетики.

<p>2.</p>	<p>Постановление Правительства РФ от 30.05.2023 № 875 "О внесении изменения в критерии отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети"</p> <p>https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document109798.p.html</p>	<p>Постановлением Правительства РФ от 30.05.2023 № 875 критерии отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети (утв. постановлением Правительства РФ от 26.01.2006 № 41) дополнены пунктом 9 следующего содержания:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Функционирующие на территориях Запорожской области и Херсонской области линии электропередачи (воздушные и кабельные), проектный номинальный класс напряжения которых составляет 150 киловольт, а также трансформаторные и иные подстанции, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 150 киловольт, соединенные с указанными линиями электропередачи. 	<p>Начало действия документа - 31.05.2023</p>
<p>3.</p>	<p>Постановление Правительства РФ от 30.05.2023 № 878 "О внесении изменений в методику комплексного определения показателей технико-экономического состояния объектов электроэнергетики, в том числе показателей физического износа и энергетической эффективности объектов электросетевого хозяйства"</p> <p>https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document109800.p.html</p>	<p>Постановлением внесены изменения в Методику комплексного определения показателей технико-экономического состояния объектов электроэнергетики, в том числе показателей физического износа и энергетической эффективности объектов электросетевого хозяйства, утв. постановлением Правительства РФ от 19.12.2016 № 1401 (ред. от 30.05.2023).</p> <p>Так, абзацы третий (определение понятия "дефект"), восьмой – четырнадцатый (определение понятий "пропускная способность ЛЭП", "ограничение плотности тока в проводах", "ограничение колебаний напряжения", "обеспечение устойчивости режима", "пропускная способность электрической сети", "сечение электрической сети", "сопоставимый объект") и двадцать первый ("эффективность производства") пункта 2 признаны утратившими силу.</p> <p>Подпункт в) пункта 3 (пункт касается комплексного определения показателей технико-экономического состояния объектов электроэнергетики) дополнен абзацами следующего содержания:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Комплексное определение показателей технико-экономического состояния объектов электроэнергетики в соответствии с настоящей методикой применяется для оценки субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или на ином законном основании: <ul style="list-style-type: none"> – объектами по производству электрической энергии (электрическими станциями) суммарной установленной мощностью 25 МВт и более; – объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше либо обособленных структурных подразделений субъекта электроэнергетики (филиалов) (при их наличии), осуществляющих 	<p>Начало действия документа - 10.06.2023</p>

		<p>эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и регулируемую деятельность на территориях субъектов Российской Федерации как территориальные сетевые организации.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Также, определен перечень технологического оборудования, в отношении которого выполняется расчет показателей технико-экономического состояния. В него вошли: <ul style="list-style-type: none"> – турбины (паровые, газовые, гидротурбины) установленной мощностью 5 МВт и более; – генераторы (турбогенераторы, гидрогенераторы) номинальной мощностью 5 МВт и более; – котлы энергетические (паровые, котлы-утилизаторы); – силовые (авто-) трансформаторы высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше; – линии электропередачи высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше. • Пункт 5 закрепляет информацию, на основании которой определяется комплексный показатель технико-экономического состояния объектов электроэнергетики: <ul style="list-style-type: none"> – сведения о техническом состоянии объектов электроэнергетики; – сведения о технико-экономической эффективности ремонтной деятельности на объектах электроэнергетики; – сведения об энергетической эффективности объектов электроэнергетики. <p>В пункте 13 отмечено, что в качестве данных, используемых для расчета показателя энергетической эффективности объектов электроэнергетики, принимается следующая информация:</p> <ul style="list-style-type: none"> • фактические потери и величина отпуска электрической энергии в электрическую сеть для субъектов электросетевого хозяйства; • фактические потери электрической энергии в трансформаторах электростанции и станционной электрической сети и величина выработки электрической энергии для субъектов генерации. <p>Постановление дополнено пунктами 14(1) - 14(13), содержащими формулы расчетов по отношению к техническому оборудованию.</p>	
4.	<p>Постановление Правительства РФ от</p>	<p>Постановлением внесены изменения в некоторые акты Правительства РФ, в том числе, в:</p>	<p>Начало действия</p>

02.06.2023 № 923 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики"

<https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document109343.phtml>

1. Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (далее – **Стандарты № 24**);
2. Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденные постановлением Правительства от 01.12.2009 № 977 (далее – **Правила утверждения ИПР № 977**);
3. Правила осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденные постановлением Правительства от 01.12.2009 № 977 (**Правила контроля за реализацией ИПР № 977**);
4. Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178 (далее – **Основы ценообразования № 1178**);
5. Положение о порядке доступа к информации, содержащейся в государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса, утвержденном постановлением Правительства Российской Федерации от 04.02.2013 № 80 (далее – **Положение № 80**).

I. Изменения в Стандарты № 24

Так, пункт 3 Стандартов № 24 дополнен подпунктом "ж" содержащим информацию о включении в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса, создание, эксплуатация и совершенствование которой осуществляются в соответствии с Федеральным законом "О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса", в случаях, предусмотренных настоящим документом, с обеспечением доступа к такой информации:

- **неограниченного круга лиц** в части информации, включенной в перечень информации, содержащейся в государственной информационной системе, в отношении которой устанавливается недопустимость ограничения доступа к ней, утвержденный Правительством Российской Федерации в соответствии с Федеральным законом "О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса", в том числе путем опубликования на официальном сайте государственной информационной системы в сети "Интернет";
- **государственных органов и организаций** в соответствии с порядком доступа к информации, содержащейся в государственной информационной системе, утвержденным Правительством Российской Федерации в соответствии с Федеральным законом "О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса", в части информации, не включенной в перечень, указанный в абзаце втором настоящего подпункта.

документа - **14.06.2023** (за исключением отдельных положений)

Кроме того, Стандарты № 24 дополнены пунктом **3(1)** о включении информации в государственную информационную систему для целей ее раскрытия при условии соответствия такой информации:

- **требованиям**, установленным к ней Федеральным законом "О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса", принятыми в соответствии с ним нормативными правовыми актами Правительства Российской Федерации и федеральных органов исполнительной власти, настоящим документом и принятыми в соответствии с ним актами федеральных органов исполнительной власти;
- **положениям описания показателей**, размещенного в соответствии с настоящим документом на официальном сайте государственной информационной системы в сети "Интернет" и определяющего перечень показателей, составляющих такую информацию, и порядок расчета, определения и (или) заполнения их значений.

Проведение проверки условия соответствия, указанного в пункте 3(1), осуществляется в автоматизированном режиме с использованием программно-технических средств государственной информационной системы.

Пункт 12 Стандартов № 24 о раскрытии Субъектами рынков электрической энергии информации дополнен подпунктами "д" - "ж" следующего содержания:

- д) информация об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы) и обосновывающих ее материалах (за исключением сведений, составляющих государственную тайну);
- е) информация об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах (за исключением сведений, составляющих государственную тайну);
- ж) информация о графиках реализации утвержденных инвестиционных программ.

II. Изменения в Правила утверждения ИПР № 977

Правила утверждения ИПР № 977 изложены в **новой** редакции.

III. Изменения в Правила контроля за реализацией ИПР № 977

Правила контроля за реализацией ИПР № 977 дополнены новыми положениями. Так, в указанные Правила добавлен пункт 6(1) следующего содержания:

Анализ отчетов, указанных в подпунктах "б" и "в" пункта 6 настоящих Правил, осуществляется с использованием программно-технических средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, создание, эксплуатация и совершенствование которой осуществляются в

соответствии с Федеральным законом "О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса", **на основании:**

- **информации об отчетах о реализации инвестиционных программ и обосновывающих их материалах**, раскрываемой субъектами электроэнергетики с использованием государственной информационной системы в соответствии со Стандартами № 24;
- **информации, включаемой в государственную информационную систему** в соответствии с Федеральным законом "О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса", содержащейся в иных информационных системах, путем взаимодействия государственной информационной системы и иных информационных систем;
- **аналитической информации о состоянии и прогнозе развития топливно-энергетического комплекса**, включаемой в государственную информационную систему в соответствии с Федеральным законом "О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса", формируемой с использованием информации, указанной в настоящем пункте, для целей осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ в соответствии с настоящими Правилами контроля за реализацией ИГР № 977.

IV. Изменения в Основы ценообразования № 1178

В рамках изменений, в абзаце десятом пункта 7 Основ ценообразования № 1178:

- а) после слов "осуществляющих регулируемую деятельность," дополнены словами "в том числе расходы на инвестиции, не предусмотренные инвестиционной программой, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике,";
- б) дополнены словами ", а также расходы на инвестиции, предусмотренные инвестиционной программой, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, с учетом внесенных в нее изменений, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены".

V. Изменения в Положение № 80

Положение № 80 дополнено пунктами 6 и 7 следующего содержания:

- **[п. 6]** Информация об инвестиционных программах (проектах инвестиционных программ) и обосновывающих их материалах, раскрываемая в соответствии со стандартами раскрытия информации, в части:

		<ul style="list-style-type: none"> • информации, включенной в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса на основании решений об утверждении инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, принятых в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики"; • показателей проектов инвестиционных программ, соответствующих показателям, подлежащим включению в состав решения об утверждении инвестиционной программы; • информации о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, неотъемлемой частью которых являются технические условия, в которых в составе перечня мероприятий по технологическому присоединению определены мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом, включенным в состав инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы). <p>– [п. 7] Информация об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах, раскрываемая в соответствии со стандартами раскрытия информации, в части отчетных значений показателей такой информации, соответствующих показателям, подлежащим включению в состав решения об утверждении инвестиционной программы.</p>	
5.	<p>Постановление Правительства РФ от 07.06.2023 №940 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в технологически изолированных территориальных</p>	<p>Постановлением Правительства Российской Федерации от 07.06.2023 №940 внесены изменения в ряд нормативных актов по вопросам осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, а именно [изменения внесены в]:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Правила оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 854 (далее – Правила № 854); 2. Правила создания и функционирования штабов по обеспечению безопасности электроснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 № 86 (далее – Правила № 86); 	<p>Начало действия документа - 01.01.2024</p>

электроэнергетических системах"

<https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document109402.phtml>

3. Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 № 442 (далее – **Основные положения № 442**);
4. В Правила технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 № 937 (далее – **Правила № 937**).

Так, **пункт 6** Правил № 854 изложен в следующей редакции:

"Субъект оперативно-диспетчерского управления осуществляет функции по оперативно-диспетчерскому управлению в зоне своей диспетчерской ответственности через один или несколько диспетчерских центров, за каждым из которых закрепляет соответствующую операционную зону. Диспетчерские центры действуют от имени субъекта оперативно-диспетчерского управления, структурными подразделениями которого они являются.

Операционная зона одного диспетчерского центра может охватывать:

- территории нескольких субъектов Российской Федерации, в пределах которых расположены входящие в состав Единой энергетической системы России электроэнергетические системы;
- территории нескольких субъектов Российской Федерации, в пределах которых расположены как входящие в состав Единой энергетической системы России электроэнергетические системы, так и технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы;
- территории нескольких субъектов Российской Федерации, в пределах которых расположены технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы.

В случае если субъект оперативно-диспетчерского управления имеет только один диспетчерский центр, закрепленная за ним операционная зона должна совпадать с зоной диспетчерской ответственности субъекта оперативно-диспетчерского управления.

По решению субъекта оперативно-диспетчерского управления представление и защита его интересов по отдельным вопросам осуществления оперативно-диспетчерского управления, не связанным с управлением электроэнергетическим режимом энергосистемы, могут выполняться представителями, создаваемыми на территориях отдельных субъектов Российской Федерации, в том числе не входящих в зону диспетчерской ответственности субъекта оперативно-диспетчерского управления."

В пункте 117 Основных положений № 442 закреплена обязанность гарантирующих поставщиков, зоны деятельности которых расположены на территории соответствующей технологически изолированной

территориальной электроэнергетической системы представлять субъекту оперативно-диспетчерского управления уведомления о плановом почасовом потреблении электрической энергии (мощности) потребителями (покупателями) розничного рынка на такой территории не позднее чем за 48 часов до начала суток, в течение которых осуществляется производство (поставка) электрической энергии, для каждого часа указанных суток, а также уточненные данные - не позднее чем за 24 часа до начала таких суток.

Также, вышеупомянутые положения дополнены пунктами **117(1) - 117(4)** следующего содержания:

- **117(1)**. Субъект оперативно-диспетчерского управления определяет состав включенного генерирующего оборудования и генерирующего оборудования, находящегося в резерве, и формирует на его основе плановый почасовой график производства электрической энергии участниками розничного рынка в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе на предстоящие сутки, включающий объемы производства электрической энергии (мощности), в отношении которых производителями электрической энергии (мощности) представлены указанные в пункте 117 настоящего документа уведомления, с учетом следующей очередности включения объемов производства электрической энергии в такой плановый почасовой график:
 - a) в первую очередь включаются объемы электрической энергии:
 - обеспечивающие системную надежность путем поддержания заданных параметров функционирования технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы;
 - производимые на атомных электростанциях в части объемов, соответствующих требованиям технологического регламента эксплуатации атомных электростанций и иных нормативных правовых актов Российской Федерации об использовании атомной энергии;
 - b) во вторую очередь включаются объемы электрической энергии, производимые:
 - тепловыми электростанциями в части объемов, соответствующих производству электрической энергии в теплофикационном режиме;
 - гидроэлектростанциями в объеме производства электрической энергии, который необходимо произвести по технологическим причинам и в целях обеспечения экологической безопасности;
 - c) в третью очередь включаются объемы электрической энергии, производимые:

- тепловыми электростанциями в части объемов, производимых с использованием в качестве основного топлива нефтяного (попутного) газа или продуктов его переработки;
- квалифицированными генерирующими объектами;

d) в четвертую очередь включаются объемы производства электрической энергии в соответствии с заявленными производителем электрической энергии (мощности) приоритетами включения генерирующего оборудования в состав включенного генерирующего оборудования и генерирующего оборудования, находящегося в резерве, и приоритетами загрузки генерирующего оборудования, обеспечивающими возможность исполнения обязательств по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), предусмотренным абзацем вторым пункта 116 настоящего документа, и (или) производства электрической энергии в объемах, учтенных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности).

- **117(2).** Положения пункта 117(1) Основных положений № 442 не распространяются на случаи возникновения или угрозы возникновения в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе аварийного электроэнергетического режима.
- **117(3).** Субъект оперативно-диспетчерского управления с учетом прогнозируемых им почасовых объемов потребления электрической энергии планирует электроэнергетический режим работы технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы и формирует плановые почасовые графики нагрузки объектов по производству электрической энергии, функционирующих в составе технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, на каждый час суток, в течение которых осуществляется поставка электрической энергии, с учетом очередности включения объемов производства электрической энергии в плановый почасовой график производства электрической энергии участниками розничного рынка в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе, указанной в пункте 117(1) Основных положений № 442.
- **117(4).** Сформированные субъектом оперативно-диспетчерского управления плановые почасовые графики нагрузки объектов по производству электрической энергии и диспетчерские команды (распоряжения) на их изменение являются обязательными для производителей электрической энергии (мощности).

В случае возникновения или угрозы возникновения аварийного электроэнергетического режима в работе энергосистемы производители электрической энергии (мощности) на розничном рынке, осуществляющие деятельность в пределах территории технологически изолированной

		<p>территориальной электроэнергетической системы, корректируют графики нагрузки объектов по производству электрической энергии и осуществляют загрузку (разгрузку) генерирующего оборудования в соответствии с диспетчерскими командами (распоряжениями) субъекта оперативно-диспетчерского управления.</p>	
<p>6.</p>	<p>Постановление Правительства РФ от 08.06.2023 №948 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам коммерческого учета электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности"</p> <p>https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document109429.phtml</p>	<p>Постановлением правительства Российской Федерации от 08.06.2023 внесены изменения в ряд нормативных актов по вопросам коммерческого учета электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности, а именно:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861; 2. Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 (далее – Правила ОРЭМ №1172); 3. В Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования № 1178); 4. В Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (далее – Основные положения № 442). <ul style="list-style-type: none"> • В рамках изменений, подпункт 2 пункта 23 Правил ОРЭМ № 1172 изложен в новой редакции. <p>Так, определено проведение следующих мероприятий технического характера:</p> <ul style="list-style-type: none"> – оснащение каждой точки (группы точек) поставки, с использованием которой организация планирует участвовать в торговле на оптовом рынке, средствами измерений (в том числе принадлежащими на праве собственности или на ином законном основании третьим лицам), обеспечивающими сбор, обработку и передачу организации коммерческой инфраструктуры данных коммерческого учета и соответствующими определенным настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка требованиям, если иное не предусмотрено настоящим пунктом; – оборудование системой связи, обеспечивающей передачу системному оператору данных, необходимых для осуществления централизованного оперативно-диспетчерского управления в пределах ЕЭС России, и соответствующей техническим параметрам, предусмотренным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, с соблюдением сроков введения в действие этих требований. 	<p>Начало действия документа - 22.06.2023</p>

Начиная с 1 января 2025 г. точки поставки на оптовом рынке допускается оснащать средствами измерений (в том числе принадлежащими на праве собственности или ином законном основании третьим лицам), присоединенными к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), с использованием которых обеспечивается предоставление минимального функционала интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) в соответствии с 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)".

С 1 января 2025 г. допускается оснащение точки (группы точек) поставки, с использованием которой организация планирует участвовать в торговле на оптовом рынке, средствами измерений, не обеспечивающими совокупность функций по сбору, обработке и передаче организации коммерческой инфраструктуры данных коммерческого учета и не присоединенными к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), при условии соответствия таких средств измерений требованиям, предусмотренным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также при условии оснащения таких точек (групп точек) поставки соответствующими требованиям договора о присоединении к торговой системе оптового рынка техническими устройствами без измерительной функции, обеспечивающими сбор, обработку, хранение и передачу организации коммерческой инфраструктуры результатов измерений, полученных с использованием указанных средств измерений.

Средства измерений, используемые для обеспечения коммерческого учета на оптовом рынке, должны обеспечивать учет электрической энергии с интервалами, определенными в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (интервальный учет электрической энергии), в отношении каждой точки поставки, входящей в состав группы точек поставки, если иное не предусмотрено пунктом 168 настоящих Правил.

Выполнение требований по оснащению точки (группы точек) поставки предусмотренными настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе средствами измерений, а также техническими устройствами без измерительной функции, подтверждается в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе по результатам проведенного коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка тестирования указанных средств измерений, интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности), к которой присоединены средства измерений, и технических устройств без измерительной функции;"

- Абзац первый **пункта 164 Правил ОРЭМ № 1172** заменен текстом следующего содержания:

Организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью покупает электрическую энергию и мощность на оптовом рынке в целях компенсации потерь при ее передаче по электрическим сетям, состоящим из объектов электросетевого хозяйства. Указанная организация покупает на оптовом рынке электрическую энергию в объеме, соответствующем фактическому объему потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства вне зависимости от их отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, а также в принадлежащих другим собственникам или иным законным владельцам объектах электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, если в отношении таких объектов заключен и начал исполняться договор о порядке их использования организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, предусматривающий обязанности организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью по оказанию услуг по передаче электрической энергии с использованием таких объектов электросетевого хозяйства и по покупке соответствующих потерь.

Стоимость электрической энергии в объеме, указанном в абзаце первом настоящего пункта, рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из средневзвешенных величин из значений равновесных цен, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, в соответствующих субъектах Российской Федерации в ценовой зоне."

- **Пункт 168 Правил ОРЭМ № 1172** в новой редакции закрепляет следующие положения:
 - До 31 декабря 2028 г. включительно допускается применение субъектами оптового рынка средств измерений, обеспечивающих учет электрической энергии суммарно на определенный момент времени (интегральный учет электрической энергии) с применением типовых суточных графиков.
 - Гарантирующие поставщики вправе применять средства измерений, обеспечивающие интегральный учет электрической энергии, после 31 декабря 2028 г. в случаях, указанных в абзаце одиннадцатом настоящего пункта.
 - При оснащении точек поставки средствами измерений, обеспечивающими интегральный учет электрической энергии, величина фактических почасовых объемов потребленной (принятой в электрические сети и (или) отпущенной из электрических сетей) электрической энергии суммарно за расчетный

период должна быть равна показателям, полученным при интегральном учете электрической энергии.

- Начиная с 1 июля 2023 г. замена средств измерений, обеспечивающих интервальный учет электрической энергии, на средства измерений, обеспечивающие интегральный учет электрической энергии, не допускается.

В отношении точек поставки субъекта оптового рынка, расположенных в электрических сетях класса напряжения 10 кВ и ниже для целей коммерческого учета электрической энергии, допускается использование приборов учета электрической энергии, обеспечивающих интегральный учет электрической энергии, при условии не превышения совокупной присоединенной мощности таких точек поставки 2,5 процента общей присоединенной мощности в группе точек поставки, в состав которой входят такие точки поставки.

С 1 июля 2023 г. по 31 декабря 2024 г. применение средств измерений, обеспечивающих интегральный учет электрической энергии с применением типовых суточных графиков, допускается в отношении расположенных в электрических сетях класса напряжения 10 кВ и ниже точек поставки, совокупная присоединенная мощность которых составляет не более 2,5 процента общей присоединенной мощности в группе точек поставки, в состав которой входят указанные точки поставки.

Субъект оптового рынка (за исключением гарантирующего поставщика), применяющий в отношении точек поставки средства измерений, обеспечивающие интегральный учет электрической энергии, в том числе в отношении точек поставки, указанных в абзаце третьем настоящего пункта, обязан обеспечить оснащение средствами измерений, указанными в пункте 23 настоящих Правил, с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2026 г. не менее 50 процентов общего количества таких точек поставки, в отношении которых по состоянию на 30 июня 2023 г. выполнены требования пунктов 23 - 26 настоящих Правил, и с 1 января 2027 г. по 31 декабря 2028 г. - оставшиеся точки поставки, в отношении которых в соответствии с абзацами первым - четвертым настоящего пункта допускается применение средств измерений, обеспечивающих интегральный учет электрической энергии.

Субъект оптового рынка самостоятельно определяет точки поставки, подлежащие оснащению средствами измерений, указанными в пункте 23 настоящих Правил, с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2026 г. и с 1 января 2027 г. по 31 декабря 2028 г. и не позднее 1 февраля 2025 г. направляет коммерческому оператору график оснащения таких точек поставки с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2026 г. и с 1 января 2027 г. по 31 декабря 2028 г. средствами измерений, указанными в пункте 23 настоящих Правил, по форме, установленной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Субъект оптового рынка вправе до 1 ноября 2026 г. внести изменения в указанный график при условии выполнения требований, указанных в абзацах пятом и шестом настоящего пункта.

Гарантирующий поставщик, выполнивший до 30 июня 2023 г. требования пунктов 23 - 26 настоящих Правил в отношении точек поставки, расположенных в электрических сетях класса напряжения 10 кВ и ниже и одновременно являющихся точками поставки смежного гарантирующего поставщика, вправе применять средства измерений, обеспечивающие интегральный учет электрической энергии, установленные по состоянию на 30 июня 2023 г., до установки сетевой организацией в соответствии с пунктами 136 и 146 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии в отношении таких точек поставки приборов учета электрической энергии, с использованием которых обеспечивается предоставление минимального функционала интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), или приборов учета, обеспечивающих интервальный учет электрической энергии и соответствующих требованиям договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

До 31 декабря 2025 г. включительно точки поставки гарантирующего поставщика, расположенные в электрических сетях класса напряжения 10 кВ и ниже и одновременно являющиеся точками поставки смежного гарантирующего поставщика, в отношении которых гарантирующим поставщиком выполнены требования пунктов 23 - 26 настоящих Правил после 30 июня 2023 г., должны быть оснащены приборами учета электрической энергии. Начиная с 1 января 2026 г. указанные точки поставки должны быть оснащены средствами измерений в соответствии с пунктом 23 настоящих Правил, в частности, путем присоединения указанных приборов учета электрической энергии к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) или оснащения таких точек поставки техническими устройствами без измерительной функции.

- **Пункт 153(1) Основных положений № 442** изложен в новой редакции и закрепляет обязанность собственника (владельца) энергопринимающего оборудования (объекта по производству электрической энергии (мощности), гарантирующего поставщика и (или) энергосбытовую (энергоснабжающую) организацию, планирующую использовать показания указанного прибора учета электрической энергии для определения объемов потребления (производства) электрической энергии на оптовом рынке формировать отчет в виде электронного документа в формате XML-файла в соответствии со спецификацией защищенных протоколов передачи данных, которые могут быть использованы для организации информационного обмена между владельцами и пользователями интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), и требованиями договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и направлять его сетевой организации, осуществившей допуск в эксплуатацию указанного прибора учета электрической энергии.

<p>7.</p>	<p>Постановление Правительства РФ от 10.06.2023 № 968 "О внесении изменения в раздел III Правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)"</p> <p>https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document109507.phtml</p>	<p>Постановлением Правительства Российской Федерации Раздел III Правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 19 июня 2020 г. № 890 "О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)".</p> <p>Данный Раздел III дополнен пунктом 29(1) следующего содержания:</p> <p>29(1). Установленный интервал между поверками измерительных трансформаторов тока напряжением менее 1000 В (для приборов учета электрической энергии трансформаторного включения) должен составлять не менее 8 лет.</p>	<p>Начало действия документа - 21.06.2023</p>
<p>8.</p>	<p>Постановление Правительства РФ от 19.06.2023 № 1003 "О внесении изменений в Правила финансирования проектов с использованием облигаций специализированных обществ проектного финансирования и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации"</p> <p>https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document109567.phtml</p>	<p>Постановлением внесены изменения в Правила финансирования проектов с использованием облигаций специализированных обществ проектного финансирования, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2020 г. № 2459.</p> <p>Так, пункт 30(2) указанных выше Правил дополнен подпунктом "з", согласно которому:</p> <p><i>[Под проектом развития территориальной инфраструктуры в целях настоящих Правил понимается проект строительства и (или) реконструкции объектов инфраструктуры, необходимых для достижения инфраструктурной обеспеченности территории и (или) развития городской среды, которые включают]:</i></p> <p>з) объекты электроэнергетики. Проект строительства и (или) реконструкции объектов электроэнергетики может предусматривать создание и (или) приобретение энергопринимающих устройств.</p>	<p>Начало действия документа - 21.06.2023</p>

<p>9. "Перечень поручений по итогам совещания с членами Правительства" (утв. Президентом РФ 04.06.2023 № Пр-1112)</p>	<p>По итогам совещания с членами Правительства, Президентом был выдан ряд поручений, касающихся в том числе области электроэнергетики.</p> <p>I. Поручения Правительству Российской Федерации в целях поддержания в 2023 - 2027 годах стабильного финансово-экономического состояния Публичного акционерного общества "Федеральная сетевая компания - Россети"</p> <p>1.1 оптимизировать инвестиционную программу публичного акционерного общества "Федеральная сетевая компания - Россети", предусмотрев снижение объемов ее финансирования в 2023 - 2027 годах и перенос сроков реализации некоторых проектов на более поздние периоды.</p> <p>1.2 обеспечить начиная с 1 мая 2023 г. индексацию тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети на 6,3 процента.</p> <p>1.3 рассмотреть вопрос о размерах индексации в 2025 - 2027 годах тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в том числе по единой национальной (общероссийской) электрической сети, с учетом оптимизации инвестиционной программы (включая техническое перевооружение и реконструкцию объектов) публичного акционерного общества "Федеральная сетевая компания - Россети", определения источников ее финансирования;</p> <p>1.4 предусмотреть отказ от выплаты публичным акционерным обществом "Федеральная сетевая компания - Россети" дивидендов по итогам 2022 - 2026 годов в целях обеспечения финансирования инвестиционной программы этого акционерного общества;</p> <p>1.5 обеспечить в 2023 - 2027 годах предоставление публичному акционерному обществу "Федеральная сетевая компания - Россети" государственных гарантий для привлечения заемных средств в целях финансирования инвестиционной программы этого акционерного общества, в случае если уровень долговой нагрузки магистрального комплекса, относительно чистой прибыли, скорректированной на амортизацию, процентные доходы и расходы, налог на прибыль, переоценку финансовых вложений и обесценение (восстановление) активов, превысит значение 3,5.</p> <p>1.6 определить на начало 2025 года оптимальный уровень долговой нагрузки магистрального комплекса, относительно чистой прибыли, скорректированной на амортизацию, процентные доходы и расходы, налог на прибыль, переоценку финансовых вложений и обесценение (восстановление) активов, для публичного акционерного общества "Федеральная сетевая компания - Россети".</p> <p>Также, Правительству Российской Федерации поручено следующее:</p>	<p>Документ опубликован 04.06.2023</p>
--	--	---

С учетом ранее данных поручений обеспечить при участии заинтересованных органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации финансирование в 2023 - 2026 годах первоочередных мероприятий, направленных на повышение надежности энергоснабжения потребителей электрической энергии в Республике Дагестан, Республике Ингушетия, Республике Карелия, Чеченской Республике, Архангельской, Астраханской, Новгородской, Псковской и Тверской областях и осуществляемых за счет средств федерального бюджета, а также средств бюджетов субъектов Российской Федерации, в том числе высвобождаемых в результате снижения объема погашения их задолженности перед Российской Федерацией по бюджетным кредитам с учетом продления реструктуризации обязательств (зadolженности) по таким кредитам.

II. Поручения в части рассмотрения вопросов с комиссией Госсовета РФ на направлению "Энергетика"

Правительству Российской Федерации совместно с комиссией Государственного Совета Российской Федерации по направлению "Энергетика" рассмотреть вопросы:

- 2.1 о возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств населения с применением льготной ставки только при условии расположения энергопринимающих устройств в поставленном на кадастровый учет домовладении, не используемом для осуществления предпринимательской деятельности;
- 2.2 об определении тарифных источников финансирования консолидации электросетевого комплекса, в том числе о приобретении объектов электросетевого хозяйства и (или) акций (долей в уставном капитале) организаций - владельцев объектов электросетевого хозяйства;
- 2.3 о целесообразности передачи непрофильных объектов электросетевого хозяйства, находящихся в собственности субъектов Российской Федерации и (или) муниципальной собственности, в федеральную собственность с последующей их передачей в собственность системообразующих территориальных сетевых организаций, акции или доли которых принадлежат Российской Федерации, с учетом эффективности деятельности таких организаций (в случае принятия федерального закона, предусматривающего создание таких организаций).
- 2.4 о создании механизма, позволяющего оперативно принимать решения, направленные на обеспечение надежности электроснабжения, организацию энергоснабжения потребителей в труднодоступных и (или) удаленных районах, при возникновении аварий, в том числе решения по вопросам экономической целесообразности подключения потребителей к сетям энергоснабжения, к объектам распределенной генерации электрической энергии и (или) системам

накопления электрической энергии. При необходимости обеспечить создание такого механизма.

III. Поручения Правительству РФ в рамках взаимодействия с Государственной Думой

Правительству Российской Федерации совместно с Государственной Думой Федерального Собрания Российской Федерации поручено обеспечить:

3.1 Ускорение подготовки проекта федерального закона, предусматривающего создание в каждом субъекте Российской Федерации единого центра ответственности за надежное энергоснабжение объектов электросетевого хозяйства системообразующей территориальной сетевой организации, проработав целесообразность:

- наделения системообразующих территориальных сетевых организаций исключительным правом на оказание услуг по передаче электрической энергии потребителям или действующим в их интересах энергосбытовым (энергоснабжающим) организациям и осуществление сбора платежей за оказанные услуги;
- закрепления преимущественного права системообразующих территориальных сетевых организаций на приобретение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих территориальным сетевым организациям, в том числе при утрате статуса территориальной сетевой организации;
- наделения системообразующих территориальных сетевых организаций полномочиями по согласованию инвестиционных программ территориальных сетевых организаций;
- установления запрета на получение организацией статуса системообразующей территориальной сетевой организации в случае ее нахождения под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц), а также введения критерия отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, предполагающего запрет на осуществление организацией деятельности в качестве территориальной сетевой организации в случае ее нахождения под контролем таких инвестора, лица, группы лиц;

3.2 Ускорение рассмотрения федерального закона (проект № 274590-8), направленного на совершенствование охраны лесов от пожаров и повышение эффективности привлечения федерального резерва экстренного реагирования.