

ОБЗОР КЛЮЧЕВЫХ ИЗМЕНЕНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА В СФЕРЕ ЭНЕРГЕТИКИ В ДЕКАБРЕ 2022

Автор: VEGAS LEX специально для BigpowerNews

МОСКВА, 27 декабря (BigpowerNews) –

VEGAS LEX			
№	Название закона/документа	Описание	Начало действия / Вступление в силу
1.	Постановление Правительства РФ от 09.12.2022 № 2274 "Об особенностях осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, технологического присоединения к электрическим сетям и регулирования отношений в сфере электроэнергетики на розничных рынках в пределах технологически изолированных"	<p>Постановлением утверждены:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Положение об особенностях осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, технологического присоединения к электрическим сетям и регулирования отношений в сфере электроэнергетики на розничных рынках в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (далее – Положение); 2. изменения, которые вносятся в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; 2022, № 36, ст. 6236). <p>Постановление предусматривает, что:</p>	Документ вступил в силу 12.12.2022

территориальных электроэнергетических систем и о внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178" (вместе с "Положением об особенностях осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, технологического присоединения к электрическим сетям и регулирования отношений в сфере электроэнергетики на розничных рынках в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем")

<https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document106684.phtml>

- a. особенности осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, технологического присоединения к электрическим сетям и регулирования отношений в сфере электроэнергетики на розничных рынках в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, установленные Положением, применяются в течение периода с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. включительно;
- b. требования пунктов 11 и 12 Положения о необходимости согласования с системным оператором документации, разработанной при технологическом присоединении объектов электроэнергетики или энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям, и технических решений по строительству, реконструкции, модернизации, техническому перевооружению объектов электроэнергетики, предусмотренных такой документацией, не распространяются на документацию, согласованную и утвержденную в установленном законодательством Российской Федерации порядке, до вступления в силу Положения;
- c. Положение действует до 15 января 2024 г. включительно.

В соответствии с постановлением, Минэнерго России необходимо обеспечить мониторинг подготовки и осуществления передачи субъектами оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и принятия системным оператором:

- функций диспетчерского управления (ведения) в отношении объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств, входящих в состав технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, 28 декабря 2023 г. в 12 часов 00 минут по местному времени;
- функций по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах в полном объеме 31 декабря 2023 г.

В соответствии с постановлением, ФАС России необходимо в месячный срок пересмотреть установленные на второе полугодие 2023 г. цены (тарифы) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы", в целях учета при их установлении расходов системного оператора, связанных с организацией выполнения им функций по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в технологически

изолированных территориальных электроэнергетических системах, в переходный период до 31 декабря 2023 г.

Утвержденное постановлением Положение устанавливает особенности осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, технологического присоединения к электрическим сетям и регулирования отношений в сфере электроэнергетики на розничных рынках в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, в том числе в части передачи системному оператору электроэнергетических систем России (далее – системный оператор) необходимых документов и информации, организации систем связи и порядка взаимодействия субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, зонами диспетчерской ответственности которых до 31 декабря 2023 г. включительно являются технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы, перечень которых определен Правилами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 854 "Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике" (далее – субъекты оперативно-диспетчерского управления), других субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии с системным оператором на период с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. включительно (далее – переходный период).

Положение предусматривает, что субъекты оперативно-диспетчерского управления обязаны передать системному оператору 28 декабря 2023 г. в 12 часов 00 минут по местному времени, а системный оператор в указанные дату и время принять функции диспетчерского управления (ведения) в отношении объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств, входящих в состав технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем.

Передача субъектами оперативно-диспетчерского управления системному оператору функций по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах в полном объеме осуществляется 31 декабря 2023 г.

Порядок осуществления технологического взаимодействия субъектов оперативно-диспетчерского управления с системным оператором при осуществлении в течение переходного периода функций по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, определенных законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, а также при подготовке к передаче системному оператору функций по оперативно-диспетчерскому управлению технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, включая порядок и сроки представления системному оператору документов и информации, согласования с ним соответствующих решений и документов, порядок участия системного оператора в переходный период в осуществлении субъектами оперативно-диспетчерского управления функций по оперативно-диспетчерскому

управлению в электроэнергетике в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах в иных формах, определяется настоящим Положением и соглашением о взаимодействии, заключаемым между каждым субъектом оперативно-диспетчерского управления и системным оператором.

Субъекты оперативно-диспетчерского управления и системный оператор обязаны до 15 декабря 2022 г. согласовать условия взаимодействия на переходный период и заключить в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации указанные в абзаце первом настоящего пункта соглашения о взаимодействии.

Системный оператор не позднее 1 февраля 2023 г. обязан сформировать и довести до сведения субъектов оперативно-диспетчерского управления, а также субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, осуществляющих свою деятельность на территории соответствующей технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы:

а) перечень линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики, технологический режим работы и эксплуатационное состояние которых влияют на электроэнергетический режим технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы и в отношении которых системный оператор будет осуществлять диспетчерское управление (ведение) начиная с 28 декабря 2023 г. (далее – перечень объектов диспетчеризации);

б) перечень устройств релейной защиты и автоматики, в отношении которых системный оператор начиная с 1 января 2024 г. будет выполнять функции по расчету и выбору параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования в соответствии с распределением функций по расчету и выбору параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования комплексов и устройств релейной защиты и автоматики, предусмотренным правилами взаимодействия субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии при подготовке, выдаче и выполнении заданий по настройке устройств релейной защиты и автоматики, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе (далее – уполномоченный федеральный орган исполнительной власти).

Начиная с 1 января 2024 г. действие договоров возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и соглашений о технологическом взаимодействии, заключенных субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии с субъектами оперативно-диспетчерского управления, зоной диспетчерской ответственности которых до 31 декабря 2023 г. являлись соответствующие технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы, прекращается.

		<p>Кроме того, постановлением внесены изменения в основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования № 1178).</p> <p>В рамках изменений, пункт 83 Основ ценообразования № 1178 дополнен абзацами следующего содержания: "При установлении на 2023 год цен (тарифов) на оказываемые системным оператором услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков учитываются расходы системного оператора, связанные с организацией выполнения им функций по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, включая расходы на:</p> <ul style="list-style-type: none"> – обеспечение диспетчерских центров системного оператора помещениями, их технологическое и инженерное оснащение, трудоустройство и подготовку персонала, оснащение диспетчерских центров информационно-технологической инфраструктурой, включая совокупность оборудования, программно-технических средств и каналов связи, необходимых для организации выполнения функций по оперативно-диспетчерскому управлению в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах; – организацию и осуществление технологического и информационного взаимодействия и участие системного оператора в осуществлении оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах в установленный Правительством Российской Федерации переходный период в соответствии с Положением об особенностях осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, технологического присоединения к электрическим сетям и регулирования отношений в сфере электроэнергетики на розничных рынках в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 9 декабря 2022 г. № 2274". 	
2.	<p>Приказ Минэнерго России от 31.08.2022 № 884 "Об утверждении Методических указаний по технологическому проектированию линий"</p>	<p>Зарегистрированным в Минюсте России 12.12.2022 за № 71451 приказом Минэнерго России от 31.08.2022 № 884 утверждены Методические указания по технологическому проектированию линий электропередачи классом напряжения 35 - 750 кВ (далее – Методические указания).</p> <p>Методические указания устанавливают требования к определению при разработке проектной документации на строительство, реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение (далее – проектирование) воздушных, кабельных и</p>	<p>Документ вступает в силу 12.03.2023</p>

электропередачи классом напряжения 35 - 750 кВ"

<https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document106730.phtml>

кабельно-воздушных линий электропередачи переменного тока классом напряжения 35 - 750 кВ (далее – ЛЭП), включая электрические линии, входящие в состав других, не указанных в настоящем пункте Методических указаний объектов электросетевого хозяйства или объектов по производству электрической энергии, технических и технологических решений, обеспечивающих возможность использования проектируемых ЛЭП по их функциональному назначению и их надежной и безопасной работы в составе энергосистемы, в том числе решений по составу и выбору оборудования, необходимого для функционирования ЛЭП в составе энергосистемы (далее – оборудование), его компоновке, определению электрических схем, оснащению ЛЭП системами и устройствами технологического управления, релейной защиты и автоматики (далее – РЗА), телемеханики и связи, обеспечению работоспособности, надежности и живучести ЛЭП.

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.

Требования Методических указаний в части проектирования:

1. воздушных линий электропередачи (далее – ВЛ) должны соблюдаться при проектировании ВЛ и воздушных участков кабельно-воздушных линий электропередачи (далее – КВЛ).
2. кабельных линий электропередачи (далее – КЛ) должны соблюдаться при проектировании КЛ и кабельных участков КВЛ.

Проектирование ЛЭП в составе электростанций должно осуществляться в соответствии с Методическими указаниями, если иное в части применения положений Методических указаний не установлено Методическими указаниями по технологическому проектированию гидроэлектростанций и гидроаккумулирующих электростанций, утвержденными приказом Минэнерго России от 16 августа 2019 г. № 857 и Методическими указаниями по технологическому проектированию тепловых электростанций, утвержденными приказом Минэнерго России от 16 августа 2019 г. № 858.

При проектировании части ЛЭП (реконструкции и технического перевооружения) после вступления в силу Методических указаний требования Методических указаний должны соблюдаться только в отношении такой части ЛЭП.

Требования Методических указаний не распространяются на случаи проектирования ЛЭП, по которым:

- разработка проектной документации начата до даты вступления в силу Методических указаний;

		<p>– получено положительное заключение государственной экспертизы проектной документации до даты вступления в силу Методических указаний.</p> <p>Методическими указаниями определены:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Общие требования к проектированию ЛЭП. 2. Требования к проектированию трассы ЛЭП. 3. Требования к проектированию опор и фундаментов ВЛ. 4. Требования при проектировании ВЛ в части выбора технических решений к проводам и грозозащитным тросам ВЛ. 5. Требования при проектировании ВЛ в части выбора технических решений к изоляции, арматуре, защите от перенапряжений ВЛ. 6. Требования к проектированию переходных пунктов. 7. Общие требования к проектированию КЛ. 8. Требования при проектировании КЛ в части соединений и заделок кабелей, защиты от перенапряжений и заземления КЛ. 9. Требования при проектировании КЛ в части способов прокладки кабелей. 10. Требования к проектированию больших переходов. 11. Требования к проектированию ЛЭП, проходящих в районах, характеризующихся наличием или риском возникновения опасных природно-климатических процессов и явлений. 12. Особенности разработки проектной документации на реконструкцию и техническое перевооружение ЛЭП. 	
<p>3.</p>	<p>Приказ Минэнерго России от 04.10.2022 № 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. № 757, от 12 июля 2018 г. № 548"</p>	<p>Зарегистрированным в Минюсте России 6 декабря 2022 г. № 71384 приказом Минэнерго России от 04.10.2022 №1070 утверждены:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации согласно приложению № 1; – изменения, которые вносятся в приказы Минэнерго России от 13 сентября 2018 г. № 757 "Об утверждении Правил переключений в электроустановках", от 12 июля 2018 г. N 548 "Об утверждении требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок "Правила предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистем и объектов электроэнергетики", согласно приложению № 2. <p>Признаны утратившими силу:</p>	<p>Документ вступает в силу 06.03.2023</p>

<https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document106611.phtml>

- приказ Минэнерго России от 19 июня 2003 г. № 229 "Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации";
- изменения, которые вносятся в Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденные приказом Минэнерго России от 19 июня 2003 г. № 229, утвержденные приказом Минэнерго России от 9 января 2019 г. № 2;
- изменения, которые вносятся в Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденные приказом Минэнерго России от 19 июня 2003 г. № 229, утвержденные приказом Минэнерго России от 8 февраля 2019 г. № 81;
- изменения, которые вносятся в Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденные приказом Минэнерго России от 19 июня 2003 г. № 229, утвержденные приказом Минэнерго России от 11 февраля 2019 г. № 90;
- изменения, которые вносятся в Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденные приказом Минэнерго России от 19 июня 2003 г. № 229, утвержденные приказом Минэнерго России от 13 февраля 2019 г. № 98.

Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации (далее – Правила) устанавливают требования к эксплуатации объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства, функционирующих в составе Единой энергетической системы России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, в части обеспечения надежности функционирования указанных электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и возможности их использования по функциональному назначению в составе указанных электроэнергетических систем.

Требования Правил распространяются на:

- а) собственников и иных законных владельцев объектов по производству электрической энергии, в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и (или) объектов электросетевого хозяйства (далее – владелец объекта электроэнергетики) и принадлежащие им объекты по производству электрической энергии и объекты электросетевого хозяйства (далее – объекты электроэнергетики), за исключением принадлежащих потребителям электрической энергии объектов электросетевого хозяйства классом

напряжения 0,4 кВ и ниже, присоединенных к электрическим сетям на уровне напряжения 0,4 кВ;

- b) системного оператора и иных субъектов оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах (далее – субъект оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике) – в части учета требований Правил при планировании и изменении технологического режима работы и эксплуатационного состояния объектов электроэнергетики в соответствии с Правилами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 854 <10> (далее – Правила ОДУ), а также в части требований к взаимодействию субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике с владельцами объектов электроэнергетики при эксплуатации автоматических систем диспетчерского управления и каналов связи, технологически связанных с автоматизированными системами управления (далее – АСУ) и каналами связи, эксплуатируемыми такими владельцами.

Правилами определены:

1. Требования к организации технической эксплуатации.
2. Требования к вводу в работу объектов электроэнергетики, их оборудования и устройств.
3. Требования к персоналу.
4. Требования к техническому обслуживанию и ремонту объектов электроэнергетики.
5. Требования к технической документации.
6. Требования к эксплуатации средств диспетчерского и технологического управления и автоматизированных систем управления.
7. Требования к организации и осуществлению оперативно-технологического управления.
8. Требования к эксплуатации гидротехнических сооружений электростанций.
9. Требования к эксплуатации механического оборудования ГТС.
10. Требования к эксплуатации ГТС в морозный период.
11. Требования к эксплуатации водного хозяйства электростанций, гидрологическому и метеорологическому обеспечению и управлению водным режимом.

12. Требования к эксплуатации гидротурбинных установок.
13. Требования к техническому водоснабжению объектов электроэнергетики.
14. Общие требования к эксплуатации тепломеханического оборудования электростанций.
15. Требования к эксплуатации топливно-транспортного хозяйства.
16. Требования к эксплуатации хозяйства твердого топлива.
17. Требования к эксплуатации хозяйства жидкого топлива.
18. Требования к приему, хранению и подготовке к сжиганию жидкого топлива ГТУ.
19. Требования к эксплуатации пылеприготовительных установок.
20. Требования к эксплуатации паровых и водогрейных котельных установок.
21. Общие требования к эксплуатации турбинных и газопоршневых установок ТЭС.
22. Требования к эксплуатации паротурбинных установок.
23. Требования к эксплуатации ГТУ (автономных и работающих в составе ПГУ).
24. Требования к эксплуатации блочных установок ТЭС.
25. Общие требования к водоподготовке и водно-химическому режиму объектов электроэнергетики.
26. Требования к водоподготовке и коррекционной обработке воды.
27. Требования к водно-химическому режиму котлов-утилизаторов ТЭС с энергоблоками ПТУ.
28. Требования к осуществлению химического контроля.
29. Требования к нормам качества пара и воды.
30. Требования к эксплуатации станционных теплофикационных установок.
31. Требования к эксплуатации системы управления технологическими процессами.
32. Требования к золоулавливанию и золоудалению.
33. Требования к контролю за состоянием металла.
34. Требования к эксплуатации генераторов и синхронных компенсаторов.
35. Требования к эксплуатации электродвигателей.
36. Требования к эксплуатации силовых трансформаторов (автотрансформаторов) и масляных шунтирующих реакторов.
37. Требования к эксплуатации РУ.

		<p>38. Требования к эксплуатации аккумуляторных установок.</p> <p>39. Требования к эксплуатации конденсаторных установок напряжением 6 кВ и выше и частотой 50 Гц, предназначенных для выработки реактивной мощности и регулирования напряжения.</p> <p>40. Требования к эксплуатации воздушных линий электропередачи.</p> <p>41. Требования к эксплуатации кабельных линий электропередачи.</p> <p>42. Требования к эксплуатации выпрямителей, преобразователей тока (инверторов).</p> <p>43. Требования к эксплуатации РЗА.</p> <p>44. Требования к эксплуатации заземляющих устройств.</p> <p>45. Требования к эксплуатации защиты от перенапряжений.</p> <p>46. Требования к эксплуатации освещения объектов электроэнергетики.</p> <p>47. Требования к эксплуатации электролизных установок.</p> <p>48. Требования к использованию энергетических масел.</p> <p>49. Требования к эксплуатации ВЭС (СЭС).</p>	
<p>4.</p>	<p>Приказ Минэнерго России от 30.11.2022 № 1271 "О внесении изменений в приказ Минэнерго России от 22 сентября 2020 г. № 796 "Об утверждении Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации"</p> <p>https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document106657.phtml</p>	<p>Зарегистрированным в Минюсте России 7 декабря 2022 г. за № 71394 приказом Минэнерго России утверждены изменения, которые вносятся в приказ Минэнерго России от 22 сентября 2020 г. № 796 "Об утверждении Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации".</p> <p>В рамках изменений, внесенных в Правила работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации (далее – Правила):</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Скорректирован перечень работников, на которых распространяется действие отдельных положений Правил. 2. Внесены изменения в части порядка проверки знаний работников и формирования комиссии для проверки знаний. 3. Определены порядок и особенности подготовки к самостоятельной работе по техническому обслуживанию устройств релейной защиты и автоматики (РЗА) и допуска к осуществлению технического обслуживания устройств РЗА определенного уровня сложности. 	<p>Документ вступает в силу 07.03.2023</p>