



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ДУМА
ФЕДЕРАЛЬНОГО СОБРАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ВОСЬМОГО СОЗЫВА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ДУМЫ

О проекте федерального закона № 594962-8 «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации»

Государственная Дума Федерального Собрания Российской Федерации постановляет:

1. Принять в первом чтении проект федерального закона № 594962-8 «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации», внесенный Правительством Российской Федерации.

2. Направить указанный законопроект Президенту Российской Федерации, в Совет Федерации Федерального Собрания Российской Федерации, комитеты и комиссии Государственной Думы,

во фракции в Государственной Думе, в Правительство Российской Федерации, законодательные органы субъектов Российской Федерации.

Установить, что поправки к указанному законопроекту направляются в Комитет Государственной Думы по энергетике в пятнадцатидневный срок со дня принятия настоящего Постановления.

3. Комитету Государственной Думы по энергетике доработать указанный законопроект с учетом поступивших поправок и внести его на рассмотрение Государственной Думы во втором чтении.

4. Настоящее Постановление вступает в силу со дня его принятия.

Председатель Государственной Думы
Федерального Собрания
Российской Федерации



В.В.Володин

Москва
22 мая 2024 года
№ 6154-8 ГД

Вносится Правительством
Российской Федерации

Проект

№ 594962-8

ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЗАКОН

**О внесении изменений в Федеральный закон "Об электроэнергетике"
и отдельные законодательные акты Российской Федерации**

Статья 1

Внести в Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 1, ст. 37; 2007, № 45, ст. 5427; 2008, № 29, ст. 3418; № 52, ст. 6236; 2010, № 11, ст. 1175; № 31, ст. 4156, 4157, 4158, 4160; 2011, № 1, ст. 13; № 7, ст. 905; № 11, ст. 1502; № 23, ст. 3263; № 30, ст. 4590, 4596; № 50, ст. 7336, 7343; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7616; 2013, № 45, ст. 5797; № 48, ст. 6165; 2014, № 42, ст. 5615; 2015, № 1, ст. 19; № 29, ст. 4350; № 45, ст. 6208; 2016, № 14, ст. 1904; № 26, ст. 3865; № 27, ст. 4201; 2017, № 1, ст. 49; № 27, ст. 3926; № 30, ст. 4456; 2018, № 1, ст. 35; № 27, ст. 3955;

1950391-Уч-2023 (11.0)



№ 31, ст. 4843, 4860; № 53, ст. 8448; 2019, № 31, ст. 4421, 4459; № 52, ст. 7789, 7796; 2020, № 17, ст. 2719; № 31, ст. 5040) следующие изменения:

1) в статье 3:

а) в абзаце двенадцатом после слов "пунктом 11 статьи 8" дополнить словами "и пунктом 2 статьи 26";

б) в абзаце тридцать первом после слов "электрической энергии" дополнить словами "системообразующей территориальной сетевой организации, а также потребителям электрической энергии (лицам, действующим в их интересах), энергопринимающие устройства которых расположены на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также на территориях технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, границы которых не совпадают с границами субъекта Российской Федерации, в пределах которого такие системы находятся,";

в) в абзаце пятьдесят третьем слова "взаимоувязанное множество" заменить словами "множество взаимосвязанных";

г) дополнить абзацами следующего содержания:

1950391-Уч-2023 (11.0)



"системообразующая территориальная сетевая организация - территориальная сетевая организация, определенная решением высшего должностного лица субъекта Российской Федерации в соответствии с критериями отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям и порядком определения системообразующих территориальных сетевых организаций, установленными Правительством Российской Федерации, функционирующая в границах данного субъекта Российской Федерации, обеспечивающая надежное функционирование объектов электросетевого хозяйства, расположенных в соответствующем субъекте Российской Федерации, в порядке и способами, которые указаны в настоящем Федеральном законе. На территории субъекта Российской Федерации - города федерального значения Москвы определение и функционирование системообразующих территориальных сетевых организаций осуществляется с учетом положений пункта 6 статьи 46⁴ настоящего Федерального закона;

цифровая информационная модель объекта электроэнергетики - представленное в унифицированном электронном машиночитаемом виде множество взаимоувязанных сведений об объекте электроэнергетики,

1950391-Уч-2023 (11.0)



однозначно идентифицирующих и описывающих объект электроэнергетики и входящие в его состав оборудование и устройства, а также связи между ними;

средства дистанционного управления - программные, программно-аппаратные и иные технические средства автоматизированных систем диспетчерского управления, автоматизированных систем технологического управления, автоматизированных систем управления технологическими процессами объектов электроэнергетики, телекоммуникационного оборудования, обеспечивающие техническую возможность изменения технологического режима работы и (или) эксплуатационного состояния линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок непосредственно из диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике или с иных удаленных автоматизированных рабочих мест, терминалов, щитов, центров управления путем передачи технологической информации и реализации команд управления.";

2) абзац шестой пункта 2 статьи 7 исключить;

3) в пункте 1 статьи 9:



а) абзац первый изложить в следующей редакции:

"1. Организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью оказывает на возмездной договорной основе услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети:";

б) дополнить новыми абзацами вторым - шестым следующего содержания:

"лицам, имеющим на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании объекты электроэнергетики и (или) энергопринимающие устройства, непосредственно технологически присоединенные в установленном порядке к единой национальной (общероссийской) электрической сети (лицам, действующим в их интересах), за исключением территориальных сетевых организаций;

лицам, имеющим на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании объекты электроэнергетики и (или) энергопринимающие устройства, непосредственно технологически присоединенные в установленном порядке к объектам электроэнергетики и (или) энергопринимающим

1950391-Уч-2023 (11.0)



устройствам, указанным в абзаце втором настоящего пункта и принадлежащим потребителям электрической энергии, при условии, что такое технологическое присоединение было произведено не позднее 31 декабря 2023 года и на указанный день в отношении таких присоединенных объектов и (или) устройств действовал и исполнялся заключенный договор оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (лицам, действующим в их интересах);

лицам, имеющим на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании энергопринимающие устройства с уровнем напряжения 110 кВ и выше, непосредственно технологически присоединенные в установленном порядке к объектам по производству электрической энергии, непосредственно технологически присоединенным к единой национальной (общероссийской) электрической сети, при условии, что технологическое присоединение к таким объектам по производству электрической энергии было произведено не позднее 31 декабря 2023 года и на указанный день в отношении присоединенных устройств действовал и исполнялся заключенный договор оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной



(общероссийской) электрической сети (лицам, действующим в их интересах);

субъектам оптового рынка, осуществляющим куплю-продажу электрической энергии на территориях, на которых располагаются электроэнергетические системы иностранных государств;

системообразующим территориальным сетевым организациям.";

в) абзацы второй - четвертый считать соответственно абзацами пятым - седьмым;

4) в статье 13:

а) абзац девятый пункта 1 изложить в следующей редакции:

"экономическая эффективность оперативных диспетчерских команд и распоряжений и использования технических средств дистанционного управления из диспетчерских центров технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики, основанная на оптимизации режимов работы Единой энергетической системы России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем по критерию минимизации суммарных затрат покупателей электрической энергии;"



б) абзац первый пункта 2 после слов "системного оператора" дополнить словами "и осуществляемых им действий по дистанционному управлению";

5) в статье 14:

а) в пункте 1:

абзац седьмой дополнить словами ", а также изменение технологического режима работы и эксплуатационного состояния принадлежащих таким субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики путем непосредственного воздействия на них с использованием средств дистанционного управления из диспетчерских центров";

абзац пятнадцатый изложить в следующей редакции:

"формирование, поддержание в актуальном состоянии и предоставление другим лицам для целей перспективного развития электроэнергетики перспективных расчетных моделей электроэнергетических систем или фрагментов таких моделей в соответствии с пунктами 10 и 11 статьи 6¹ настоящего Федерального закона;";



дополнить новым абзацем восемнадцатым следующего содержания:

"формирование, поддержание в актуальном состоянии и раскрытие (предоставление) другим лицам цифровых информационных моделей электроэнергетических систем или фрагментов таких моделей в порядке, определяемом Правительством Российской Федерации или федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса;"

абзац восемнадцатый считать абзацем девятнадцатым;

б) пункт 3 изложить в следующей редакции:

"3. Субъекты электроэнергетики вправе не исполнять оперативные диспетчерские команды и распоряжения субъекта оперативно-диспетчерского управления и команды дистанционного управления, если их исполнение создает угрозу жизни людей, повреждения оборудования или приводит к нарушению пределов и условий безопасной эксплуатации атомных электростанций.";

б) дополнить статьей 15¹ следующего содержания:

1950391-Уч-2023 (11.0)



"Статья 15¹. Обеспечение дистанционного управления технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием объектов электроэнергетики из диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике

1. В отношении объектов электросетевого хозяйства классом напряжения 220 кВ и выше и объектов по производству электрической энергии (мощности), установленная генерирующая мощность которых равна или превышает 25 МВт (за исключением атомных электростанций), функционирующих в составе Единой энергетической системы России, а также объектов электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше и объектов по производству электрической энергии (мощности), установленная генерирующая мощность которых равна или превышает 5 МВт (за исключением атомных электростанций), функционирующих в составе технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, в порядке, установленном настоящей статьей, осуществляется переход к дистанционному управлению технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием таких объектов из диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.



2. При проектировании, строительстве, реконструкции объектов электроэнергетики, которые соответствуют указанным в пункте 1 настоящей статьи критериям и проектная документация на строительство (реконструкцию) которых будет утверждена в период начиная с 1 января 2025 года, собственниками или иными законными владельцами таких объектов электроэнергетики должны быть обеспечены разработка и реализация мероприятий, необходимых для создания технической возможности осуществления субъектом оперативно-диспетчерского управления изменения технологического режима работы и эксплуатационного состояния указанных объектов электроэнергетики посредством дистанционного управления из диспетчерских центров.

3. Собственники или иные законные владельцы объектов электроэнергетики, введенных в эксплуатацию до 1 января 2025 года, которые соответствуют указанным в пункте 1 настоящей статьи критериям и в отношении которых имеется техническая возможность реализации дистанционного управления из диспетчерских центров, и субъект оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике обязаны не позднее 1 января 2027 года обеспечить переход к управлению технологическим режимом работы и эксплуатационным состоянием таких



объектов посредством дистанционного управления из диспетчерских центров в соответствии с планами-графиками реализации необходимых для этого мероприятий, разработанных указанными собственниками или иными законными владельцами объектов электроэнергетики и согласованными субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

В отношении существующих объектов электроэнергетики, которые соответствуют указанным в пункте 1 настоящей статьи критериям и для которых техническая возможность реализации дистанционного управления из диспетчерских центров по состоянию на 1 января 2025 года отсутствует, а также в отношении объектов электроэнергетики, проектной документацией на строительство (реконструкцию) которых техническая возможность реализации дистанционного управления из диспетчерских центров не предусмотрена, создание технической возможности дистанционного управления такими объектами электроэнергетики из диспетчерских центров осуществляется при последующей реконструкции таких объектов электроэнергетики.

В отношении существующих объектов электроэнергетики, которые соответствуют указанным в пункте 1 настоящей статьи критериям и для



которых уполномоченным органом до 1 января 2027 года согласован вывод из эксплуатации, реализация дистанционного управления из диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике не осуществляется.

Критерии наличия в отношении объектов электроэнергетики технической возможности реализации дистанционного управления из диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и порядок определения наличия указанной технической возможности, а также обязательный минимальный состав оборудования и устройств, в отношении которых осуществляется дистанционное управление из диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, определяются Правительством Российской Федерации.

4. Объем реконструкции объектов электроэнергетики, при выполнении которой в соответствии с пунктами 2 и 3 настоящей статьи создается техническая возможность реализации дистанционного управления из диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, определяется федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции



по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса.";

7) пункт 1 статьи 20 дополнить абзацем следующего содержания:

"создание необходимых условий для технологического развития электроэнергетических систем Российской Федерации, включая развитие и внедрение новых высокоэффективных технологий и интеллектуальных систем управления.";

8) в статье 21:

а) в пункте 1:

абзац двадцать шестой изложить в следующей редакции:

"утверждает правила расследования причин аварий и инцидентов в электроэнергетике;"

абзац сорок второй изложить в следующей редакции:

"устанавливает критерии и порядок отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, в том числе исходя из количественных характеристик и (или) параметров объектов электросетевого хозяйства, которыми территориальные сетевые организации владеют на праве собственности и (или) ином законном основании, технических характеристик таких объектов, количественных



и (или) качественных показателей деятельности территориальных сетевых организаций и с учетом результатов мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики, проводимого в соответствии со статьей 28³ настоящего Федерального закона;"

дополнить абзацами следующего содержания:

"устанавливает критерии отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям исходя из необходимости выполнения предусмотренных настоящим Федеральным законом обязанностей системообразующей территориальной сетевой организации на всей территории субъекта Российской Федерации, в том числе с учетом количественных и (или) качественных показателей деятельности, а также на основе периодической оценки результатов функционирования в статусе системообразующей территориальной сетевой организации;

устанавливает порядок определения системообразующих территориальных сетевых организаций, предусматривающий в том числе срок, на который присваивается статус системообразующей территориальной сетевой организации;



утверждает правила заключения, исполнения, изменения, расторжения, существенные условия договора, предусмотренного пунктом 2 статьи 46⁴ настоящего Федерального закона (включая порядок возмещения стоимости неотделимых улучшений переданных по такому договору объектов в случае его прекращения), типовую форму такого договора, порядок определения платы по такому договору, а также типовую форму соглашения, указанного в пункте 2 статьи 46⁴ настоящего Федерального закона;

утверждает критерии наличия в отношении объектов электроэнергетики технической возможности реализации дистанционного управления из диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики, и порядок определения наличия указанной технической возможности;

устанавливает обязательный минимальный состав оборудования и устройств, в отношении которых осуществляется дистанционное управление из диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.";



б) в пункте 2:

дополнить новым абзацем пятьдесят третьим и абзацем пятьдесят четвертым следующего содержания:

"утверждение правил формирования и поддержания в актуальном состоянии цифровых информационных моделей электроэнергетических систем и цифровых информационных моделей объектов электроэнергетики (включая определение требований к обеспечению идентификации объектов электроэнергетики, порядка взаимодействия субъектов электроэнергетики между собой при формировании и поддержании в актуальном состоянии цифровых информационных моделей электроэнергетических систем и цифровых информационных моделей объектов электроэнергетики, а также определение перечня случаев, в которых формирование, поддержание в актуальном состоянии и использование цифровых информационных моделей объектов электроэнергетики являются обязательными);

утверждение нормативных правовых актов Российской Федерации в области электроэнергетики, устанавливающих требования к осуществлению автоматизированного информационного обмена и предоставлению информации в области электроэнергетики

1950391-Уч-2023 (11.0)



в электронном виде, включая требования к обеспечению совместимости передаваемых и получаемых данных с использованием цифровых информационных моделей электроэнергетических систем и цифровых информационных моделей объектов электроэнергетики.";

абзац пятьдесят третий считать абзацем пятьдесят пятым;

в) пункт 3 дополнить абзацами следующего содержания:

"утверждать требования к моделированию электроэнергетических систем и объектов электроэнергетики;

утверждать порядок раскрытия (предоставления) цифровых информационных моделей электроэнергетических систем и цифровых информационных моделей объектов электроэнергетики или их фрагментов;

определять объем реконструкции объектов электроэнергетики, при выполнении которой создается техническая возможность реализации дистанционного управления из диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;

устанавливать порядок передачи оперативной информации об авариях и инцидентах в электроэнергетике, формы актов по результатам расследования причин аварий и инцидентов в электроэнергетике



и требования к их заполнению, а также формы отчетов об авариях и инцидентах в электроэнергетике и требования к их заполнению.";

г) пункт 4 дополнить абзацем следующего содержания:

"определение системообразующей территориальной сетевой организации в соответствующем субъекте Российской Федерации в соответствии с критериями отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям и порядком определения системообразующих территориальных сетевых организаций, установленными Правительством Российской Федерации. Решением высшего должностного лица субъекта Российской Федерации - города федерального значения Москвы в соответствии с настоящим Федеральным законом с учетом особенностей, установленных Законом Российской Федерации от 15 апреля 1993 года № 4802-1 "О статусе столицы Российской Федерации", определяются две системообразующие территориальные сетевые организации и устанавливаются границы зон деятельности таких системообразующих территориальных сетевых организаций.";

9) статью 23¹ дополнить пунктом 8³ следующего содержания:

1950391-Уч-2023 (11.0)



"8³. Расходы на организацию и осуществление дистанционного управления технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием объектов электроэнергетики из диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике учитываются при установлении регулируемых цен (тарифов) на оптовом и розничных рынках в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.";

10) статью 23² дополнить пунктом 6 следующего содержания:

"6. Экономически обоснованные расходы системообразующей территориальной сетевой организации, необходимые и (или) понесенные ею для исполнения обязанностей, предусмотренных пунктом 1 статьи 46⁴ настоящего Федерального закона, подлежат включению в состав цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, за исключением расходов указанной организации:

учтенных при установлении платы за технологическое присоединение;

на ликвидацию в соответствии с решениями штаба по обеспечению безопасности электроснабжения последствий аварий на объектах электросетевого хозяйства, используемых территориальными сетевыми



организациями для оказания услуг по передаче электрической энергии, которые должны возмещаться на основании договора о порядке использования объектов электросетевого хозяйства, заключенного в соответствии с требованиями указанной статьи.";

11) в статье 26:

а) дополнить пунктом 1¹ следующего содержания:

"1¹. Если владелец объектов электросетевого хозяйства прекращает деятельность в качестве территориальной сетевой организации в связи с несоответствием критериям отнесения к таким организациям, то:

в случае обращения заинтересованных лиц к указанному владельцу за технологическим присоединением энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики после того, как было установлено несоответствие такого владельца указанным критериям, технологическое присоединение осуществляется в соответствии положениями абзаца второго пункта 4 настоящей статьи;

с момента, когда было установлено несоответствие такого владельца указанным критериям, прекращаются обязательства по ранее заключенным им договорам об осуществлении технологического присоединения объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств



максимальной мощностью не более 15 кВт включительно или энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт в случаях, когда плата за такое присоединение была определена с учетом действовавших при ее расчете требований пункта 2 статьи 23² настоящего Федерального закона и установленных Правительством Российской Федерации особенностей (при условии, что по таким договорам не осуществлены фактические прием или подача напряжения);

указанный владелец объектов электросетевого хозяйства обязан обеспечить возврат средств, полученных в качестве платы по договорам об осуществлении технологического присоединения, обязательства по которым прекратились на основании абзаца третьего настоящего пункта, при этом такой владелец не вправе требовать от лиц, с которыми были заключены данные договоры, возмещения расходов и (или) убытков, связанных с выполнением мероприятий по технологическому присоединению;

указанный владелец объектов электросетевого хозяйства обязан обеспечить исполнение обязательств по ранее заключенным договорам об осуществлении технологического присоединения, обязательства по которым не были прекращены на основании абзаца третьего настоящего



пункта, с соблюдением требований настоящей статьи и утверждаемого в соответствии с ней Правительством Российской Федерации порядка технологического присоединения, которые установлены для территориальных сетевых организаций.

Порядок исполнения или прекращения обязательств по договорам об осуществлении технологического присоединения, в том числе иной, чем предусмотренный настоящим пунктом, может быть определен отдельным соглашением сторон такого договора в случае, если заключивший такой договор владелец объектов электросетевого хозяйства прекращает деятельность в качестве территориальной сетевой организации.

При обращении в иную сетевую организацию за технологическим присоединением объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств, в отношении которых обязательства владельца объектов электросетевого хозяйства были ранее прекращены в соответствии с абзацем третьим настоящей части:

плата за такое присоединение рассчитывается исходя из положений нормативных правовых актов, которые определяли порядок ее расчета на момент заключения договоров, предусматривавших указанные прекращенные обязательства (при условии предоставления сетевой



организации копий соответствующих договоров или иных документов, которые в соответствии с утвержденным Правительством Российской Федерации порядком технологического присоединения энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики юридических лиц и физических лиц к электрическим сетям подтверждают факт заключения таких договоров без их оформления путем подписания сторонами одного документа);

к сетевой организации с момента заключения договора об осуществлении такого присоединения в счет оплаты технологического присоединения по данному договору переходит право требовать на основании абзаца четвертого настоящего пункта от владельца объектов электросетевого хозяйства возврата средств, полученных в качестве платы по договорам об осуществлении технологического присоединения, обязательства по которым были ранее прекращены на основании абзаца третьего настоящего пункта (при условии, что лицо, обратившееся за технологическим присоединением, выразило намерение уступить соответствующие требования, представив в момент обращения в сетевую организацию с заявкой на осуществление технологического присоединения



оригиналы документов, подтверждающих наличие и размер уступаемых требований).";

б) пункт 2 изложить в следующей редакции:

"2. Оказание услуг по передаче электрической энергии осуществляется на основании договора возмездного оказания услуг. Договор оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю электрической энергии (лицу, действующему в его интересах) является публичным.

Услуги по передаче электрической энергии оказываются потребителям электрической энергии (лицам, действующим в их интересах) только системообразующими территориальными сетевыми организациями, за исключением случаев оказания услуг по передаче электрической энергии лицам, которым указанные услуги в соответствии настоящим Федеральным законом оказываются организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, лицам, которым указанные услуги оказываются территориальными сетевыми организациями на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами,



а также на территориях технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, границы которых не совпадают с границами субъекта Российской Федерации, в пределах которого такие системы находятся.

Системообразующая территориальная сетевая организация не вправе отказать в заключении договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю электрической энергии (лицу, действующему в его интересах), если его энергопринимающие устройства (за исключением энергопринимающих устройств на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также на территориях технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, границы которых не совпадают с границами субъекта Российской Федерации, в пределах которого такие системы находятся) в установленном порядке технологически присоединены (в том числе опосредованно, через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или объекты электросетевого хозяйства, которые



не имеют собственника, собственник которых неизвестен или от права собственности на которые собственник отказался) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций либо к единой национальной (общероссийской) электрической сети (в случаях, если в соответствии с пунктом 1 статьи 9 настоящего Федерального закона такому потребителю не могут оказываться услуги по передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети) на территории субъекта Российской Федерации, в котором осуществляет свою деятельность указанная организация.

Иные территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, расположенными на территории соответствующего субъекта Российской Федерации (за исключением территориальных сетевых организаций, владеющих объектами электросетевого хозяйства на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также на территориях технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, границы которых не совпадают с границами субъекта Российской Федерации, в пределах которого такие



системы находятся), не вправе оказывать услуги по передаче электрической энергии потребителям электрической энергии, указанным в абзаце втором настоящего пункта (лицам, действующим в их интересах).

Обязательным условием оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю электрической энергии (лицу, действующему в его интересах) является наличие у потребителя электрической энергии действующих обязательств по купле-продаже электрической энергии, исполняемых надлежащим образом. Основания для приостановления оказания услуг по передаче электрической энергии при ненадлежащем исполнении потребителем электрической энергии указанных обязательств определяются утверждаемым Правительством Российской Федерации порядком полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

В целях исполнения своих обязательств перед потребителями электрической энергии (лицами, действующими в их интересах) системообразующая территориальная сетевая организация заключает договоры, на основании которых ей оказывают услуги по передаче электрической энергии организация по управлению единой (национальной) общероссийской электрической сетью и территориальные сетевые



организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, использование которых необходимо для передачи электрической энергии потребителям электрической энергии, обслуживаемым системообразующей территориальной сетевой организацией.

Заключение договоров, указанных в абзаце шестом настоящего пункта, является обязательным для сетевых организаций.

Расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии по договорам, указанным в абзаце шестом настоящего пункта, и расчеты по обязательствам, возникшим на основании заключенных в соответствии со статьей 46⁴ настоящего Федерального закона договоров о порядке использования объектов электросетевого хозяйства, могут осуществляться путем зачета встречных однородных требований.

Сетевая организация в соответствии с настоящим Федеральным законом, правилами оптового рынка и основными положениями функционирования розничных рынков вправе отказать в исполнении своих обязательств по договору оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю электрической энергии (лицу, действующему в его интересах) в случае, если указанной организации стало известно



о неисполнении потребителем обязательств по договору купли-продажи электрической энергии.

Потребители услуг по передаче электрической энергии, определяемые Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, несвоевременно и (или) не полностью оплатившие оказанные им услуги по передаче электрической энергии, обязаны уплатить сетевой организации пени в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

Товарищества собственников жилья, жилищные, жилищно-строительные и иные специализированные потребительские кооперативы, созданные в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, приобретающие услуги по передаче электрической энергии для целей предоставления коммунальных услуг, в случае несвоевременной и (или) неполной оплаты услуг по передаче электрической энергии уплачивают сетевой организации пени в размере одной трехсотой ставки



рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная с тридцать первого дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты, произведенной в течение девяноста календарных дней со дня наступления установленного срока оплаты, либо до истечения девяноста календарных дней после дня наступления установленного срока оплаты, если в девяностодневный срок оплата не произведена. Начиная с девяноста первого дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты пени уплачиваются в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки.

Управляющие организации, приобретающие услуги по передаче электрической энергии для целей предоставления коммунальных услуг, теплоснабжающие организации (единые теплоснабжающие организации), организации, осуществляющие горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, в случае несвоевременной и (или) неполной оплаты услуг по передаче электрической энергии

1950391-Уч-2023 (11.0)



уплачивают сетевой организации пени в размере одной трехсотой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты, произведенной в течение шестидесяти календарных дней со дня наступления установленного срока оплаты, либо до истечения шестидесяти календарных дней после дня наступления установленного срока оплаты, если в шестидесятидневный срок оплата не произведена. Начиная с шестидесяти первого дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты, произведенной в течение девяноста календарных дней со дня наступления установленного срока оплаты, либо до истечения девяноста календарных дней после дня наступления установленного срока оплаты, если в девяностодневный срок оплата не произведена, пени уплачиваются в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки. Начиная с девяносто первого дня, следующего за днем наступления установленного



срока оплаты, по день фактической оплаты пени уплачиваются в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки.";

12) в статье 28:

а) абзац четвертый пункта 2 изложить в следующей редакции:

"функционированию объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок, в том числе требования к осуществлению дистанционного управления;"

б) дополнить пунктом 6 следующего содержания:

"6. Требования к урегулированию порядка взаимодействия сетевых организаций, объекты электросетевого хозяйства которых технологически присоединены друг к другу, при организации и осуществлении эксплуатации объектов электросетевого хозяйства (в том числе при осуществлении в отношении них оперативно-технологического управления, планировании и проведении ремонтов и технического обслуживания и реализации иных мероприятий, связанных с эксплуатацией объектов электросетевого хозяйства, необходимых для исполнения требований к обеспечению надежности



электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики), в том числе случаи, когда между указанными организациями необходимо заключение обязательных безвозмездных соглашений, определяющих взаимные права и обязанности при указанном взаимодействии, а также существенные условия таких соглашений, устанавливаются утверждаемыми Правительством Российской Федерации правилами технологического функционирования электроэнергетических систем.";

13) дополнить статьями 28⁴ и 28⁵ следующего содержания:

**"Статья 28⁴. Цифровые информационные модели
в электроэнергетике**

1. Системный оператор обязан осуществлять, в том числе на перспективные периоды, формирование и ведение цифровых информационных моделей электроэнергетических систем.

2. Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии и (или) объектами электросетевого хозяйства, вправе осуществлять формирование и ведение цифровых информационных моделей таких объектов. В случаях, установленных Правительством Российской Федерации или



уполномоченным им федеральным органом исполнительной власти, формирование, ведение и использование цифровых информационных моделей объектов электроэнергетики является для таких субъектов электроэнергетики обязательным.

Правила формирования и поддержания в актуальном состоянии цифровых информационных моделей электроэнергетических систем и цифровых информационных моделей объектов электроэнергетики (в том числе требования к обеспечению идентификации объектов электроэнергетики, порядок взаимодействия субъектов электроэнергетики между собой при формировании и поддержании в актуальном состоянии цифровых информационных моделей электроэнергетических систем и цифровых информационных моделей объектов электроэнергетики, определение перечня случаев, в которых формирование, поддержание в актуальном состоянии и использование цифровых информационных моделей объектов электроэнергетики являются обязательными) устанавливаются Правительством Российской Федерации или уполномоченным им федеральным органом исполнительной власти.

Требования к моделированию электроэнергетических систем и объектов электроэнергетики, в том числе к обеспечению связывания



цифровых информационных моделей, определяются федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса.

3. В случаях, установленных настоящим Федеральным законом и принятыми в соответствии с ним нормативными правовыми актами Правительства Российской Федерации, системный оператор обеспечивает раскрытие или предоставление цифровых информационных моделей электроэнергетических систем или фрагментов таких моделей.

В случаях, установленных Правительством Российской Федерации или уполномоченным им федеральным органом исполнительной власти, субъекты электроэнергетики обеспечивают предоставление цифровых информационных моделей объектов электроэнергетики или фрагментов таких моделей.

Порядок раскрытия и предоставления цифровых информационных моделей электроэнергетических систем и цифровых информационных моделей объектов электроэнергетики или фрагментов таких моделей, включая сроки, объем, формат и условия их раскрытия и предоставления, определяется федеральным органом исполнительной власти,



осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, с учетом требований законодательства Российской Федерации об информации, информационных технологиях и о защите информации, законодательства Российской Федерации о государственной, коммерческой и иной охраняемой законом тайне, а также с учетом необходимости обеспечения энергетической безопасности Российской Федерации и безопасности функционирования электроэнергетической системы и объектов электроэнергетики.

4. В случаях, установленных Правительством Российской Федерации или уполномоченным им федеральным органом исполнительной власти, информационный обмен между субъектами электроэнергетики, потребителями электрической энергии, а также предоставление указанными лицами информации в области электроэнергетики в уполномоченные органы власти должны осуществляться в электронной форме в автоматизированном режиме, в том числе с использованием данных цифровых информационных моделей электроэнергетических систем и цифровых информационных моделей объектов электроэнергетики.



Требования к осуществлению автоматизированного информационного обмена и предоставлению информации в области электроэнергетики в электронной форме, включая требования к обеспечению совместимости передаваемых и получаемых данных с использованием цифровых информационных моделей электроэнергетических систем и цифровых информационных моделей объектов электроэнергетики, устанавливаются Правительством Российской Федерации или уполномоченным им федеральным органом исполнительной власти.

Статья 28⁵. Расследование причин аварий и инцидентов в электроэнергетике

1. По каждому факту возникновения аварии или инцидента на объектах электроэнергетики и (или) энергопринимающих установках проводится расследование причин таких аварий и инцидентов.

2. Расследование причин аварий и инцидентов в электроэнергетике проводится комиссиями, формируемыми федеральными органами исполнительной власти, уполномоченными Правительством Российской Федерации, или субъектами электроэнергетики, потребителями электрической энергии. Результаты такого расследования оформляются актом.



По результатам расследования причин аварий и инцидентов в электроэнергетике определяются мероприятия, направленные на устранение причин таких аварий и инцидентов и предотвращение их возникновения в дальнейшем, в том числе на других объектах электроэнергетики и энергопринимающих установках (далее - противоаварийные мероприятия). Выполнение противоаварийных мероприятий является обязательным для соответствующих субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии.

3. Правила расследования причин аварий и инцидентов в электроэнергетике утверждаются Правительством Российской Федерации.

Порядок передачи оперативной информации об авариях и инцидентах в электроэнергетике, формы актов по результатам расследования причин аварий и инцидентов в электроэнергетике и требования к их заполнению, формы отчетов об авариях и инцидентах в электроэнергетике и требования к их заполнению определяются федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса.";



14) пункт 2 статьи 29 после слов "высокоэффективных технологий в электроэнергетике" дополнить словами ", включая технологии интеллектуального управления объектами электросетевого хозяйства";

15) пункт 2 статьи 34 изложить в следующей редакции:

"2. Организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью или системообразующие территориальные сетевые организации оказывают на возмездной договорной основе субъектам оптового рынка услуги по передаче электрической энергии с учетом требований статей 9 и 26 настоящего Федерального закона.";

16) в пункте 2 статьи 35:

а) в абзаце шестом слово "территориальные" заменить словами "системообразующие территориальные";

б) в абзаце седьмом слово "территориальные" заменить словами "системообразующие территориальные";

17) в статье 37:

а) абзац четвертый пункта 1 изложить в следующей редакции:

"системообразующие территориальные сетевые организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии потребителям



электрической энергии (лицам, действующим в их интересах), и территориальные сетевые организации";

б) абзац восьмой пункта 3 изложить в следующей редакции:

"случаи и порядок присвоения статуса гарантирующего поставщика системообразующим территориальным сетевым организациям (территориальным сетевым организациям, владеющим объектами электросетевого хозяйства на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также на территориях технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, границы которых не совпадают с границами субъекта Российской Федерации, в пределах которого такие системы находятся) на срок, не превышающий одного года, а также случаи и порядок присвоения статуса гарантирующего поставщика организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью";

18) в статье 38:

а) в пункте 1:



абзац первый после слов "гарантирующие поставщики" дополнить словами ", системообразующие территориальные сетевые организации";

абзац второй изложить в следующей редакции:

"Ответственность за надежность обеспечения электрической энергией и ее качество перед потребителями электрической энергии, энергопринимающие установки которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства, которые не имеют собственника, собственник которых неизвестен или от права собственности на которые собственник отказался, несет обязанная обеспечивать эксплуатацию указанных объектов системообразующая территориальная сетевая организация (на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также на территориях технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, границы которых не совпадают с границами субъекта Российской Федерации, в пределах которого такие системы находятся, - территориальная сетевая организация, к электрическим сетям которой указанные объекты присоединены) с учетом сроков постановки бесхозяйных линейных объектов на учет.";



б) пункт 2 изложить в следующей редакции:

"2. Основой системы надежного обеспечения потребителей электрической энергией являются надежная схема энергоснабжения и выполнение всех требований, устанавливаемых в соответствии с пунктом 2 статьи 28 настоящего Федерального закона, наличие на розничных рынках специализированных организаций - гарантирующих поставщиков, системообразующих территориальных сетевых организаций и иных сетевых организаций, обеспечивающих оказание услуг по передаче электрической энергии потребителям электрической энергии (лицам, действующим в их интересах) и надежное функционирование объектов электросетевого хозяйства в соответствующих субъектах Российской Федерации.

Порядок присвоения статуса гарантирующего поставщика определяется основными положениями функционирования розничных рынков, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.";

19) в статье 41:

а) в пункте 1:



в абзаце втором слова "территориальные сетевые организации" заменить словами "системообразующие территориальные сетевые организации и территориальные сетевые организации";

абзац четвертый изложить в следующей редакции:

"Указанным лицам запрещается заниматься деятельностью по купле-продаже электрической энергии (за исключением покупки системообразующими территориальными сетевыми организациями и территориальными сетевыми организациями электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в электрических сетях, покупки электрической энергии (мощности), осуществляемой для собственных (хозяйственных) нужд, а также за исключением случаев исполнения функций гарантирующего поставщика системообразующими территориальными сетевыми организациями (на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также на территориях технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, границы которых не совпадают с границами субъекта Российской



Федерации, в пределах которого такие системы находятся, - территориальными сетевыми организациями).";

б) пункт 4 признать утратившим силу;

20) дополнить статьей 46⁴ следующего содержания:

"Статья 46⁴. Функционирование системообразующей территориальной сетевой организации

1. Системообразующая территориальная сетевая организация на территории соответствующего субъекта Российской Федерации (за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также на территориях технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, границы которых не совпадают с границами субъекта Российской Федерации, в пределах которого такие системы находятся) определяется решением высшего должностного лица субъекта Российской Федерации и обеспечивает:

эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, которые не имеют собственника, собственник которых неизвестен или от права собственности на которые собственник отказался, а также ликвидацию



последствий аварий на таких объектах на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения;

эксплуатацию, капитальный ремонт, реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение объектов электросетевого хозяйства, права владения и пользования которыми перешли к ней в соответствии с договором, заключенным на основании пункта 2 настоящей статьи;

ликвидацию последствий аварий на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения на объектах электросетевого хозяйства, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, которые принадлежат территориальным сетевым организациям.

В целях выполнения функций системообразующей территориальной сетевой организации владельцы объектов электросетевого хозяйства обязаны обеспечивать ей доступ к таким объектам, в том числе в соответствии с условиями договора, заключаемого на основании пункта 2 настоящей статьи.

На территории субъекта Российской Федерации - города федерального значения Москвы решением высшего должностного лица города Москвы в соответствии с настоящим Федеральным законом



с учетом особенностей, установленных Законом Российской Федерации от 15 апреля 1993 года № 4802-1 "О статусе столицы Российской Федерации", определяются две системообразующие территориальные сетевые организации, каждая из которых осуществляет функции, предусмотренные настоящей статьей, в границах зоны деятельности, установленной для соответствующей организации решением высшего должностного лица города Москвы.

2. В целях выполнения функций системообразующей территориальной сетевой организации заключается договор о порядке ликвидации на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения последствий аварий на объектах электросетевого хозяйства и об использовании таких объектов, в случае несоответствия их владельца критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, установленных Правительством Российской Федерации, для оказания услуг по передаче электрической энергии либо технологического присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики (далее в настоящей статье - договор о порядке использования объектов электросетевого хозяйства).



Заклучение договора о порядке использования объектов электросетевого хозяйства между системообразующей территориальной сетевой организацией и территориальной сетевой организацией, а также собственником принадлежащих территориальной сетевой организации объектов электросетевого хозяйства (если у нее отсутствуют права на передачу прав владения и пользования данными объектами), является обязательным.

В случае, если договор о порядке использования объектов электросетевого хозяйства до истечения сроков, установленных Правительством Российской Федерации, не был составлен в письменной форме в виде одного документа, подписанного сторонами договора, разногласия, возникшие до заключения договора о порядке использования объектов электросетевого хозяйства, подлежат урегулированию в порядке, предусмотренном статьей 445 Гражданского кодекса Российской Федерации. До момента заключения договора о порядке использования объектов электросетевого хозяйства на условиях, указанных в решении суда, отношения сторон регулируются соглашением между системообразующей территориальной сетевой организацией, указанными в абзаце втором настоящего пункта лицами, а также штабом



по обеспечению безопасности электроснабжения на условиях, определенных типовой формой, утверждаемой Правительством Российской Федерации. Указанное соглашение считается заключенным по истечении сроков, установленных Правительством Российской Федерации для заключения договора о порядке использования объектов электросетевого хозяйства.

Предусмотренные абзацами первым и вторым настоящего пункта требования не применяются в случаях, определенных Правительством Российской Федерации (при условии, если объекты электросетевого хозяйства потребителя электрической энергии необходимы преимущественно для обеспечения его энергоснабжения или оборот объектов электросетевого хозяйства ограничен либо они изъяты из оборота).

Договор о порядке использования объектов электросетевого хозяйства заключается с соблюдением следующих требований:

права владения и пользования объектами электросетевого хозяйства передаются системообразующей территориальной сетевой организации с начала очередного периода регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, если в текущем периоде



регулирования цен (тарифов) установлено, что владеющая данными объектами территориальная сетевая организация в очередном периоде регулирования цен (тарифов) не соответствует утвержденным Правительством Российской Федерации критериям отнесения к территориальным сетевым организациям либо не планирует осуществлять деятельность в качестве территориальной сетевой организации и права на объекты электросетевого хозяйства не были переданы иной территориальной сетевой организации, соответствующей критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в указанном периоде и осуществляющей деятельность на территории соответствующего субъекта Российской Федерации;

собственник или иной законный владелец объектов электросетевого хозяйства обеспечивает перед переходом прав на такие объекты предварительное предоставление системообразующей территориальной сетевой организации необходимых для надлежащей подготовки к такому переходу документов и (или) информации, требования к составу и (или) содержанию которых определяются Правительством



Российской Федерации, а также допуск к объектам электросетевого хозяйства;

срок, на который передаются права на объекты электросетевого хозяйства, не может превышать срок, в течение которого системообразующая территориальная сетевая организация осуществляет свои функции, в соответствии с порядком определения системообразующей территориальной сетевой организации, установленным Правительством Российской Федерации;

системообразующая территориальная сетевая организация после передачи ей прав владения и пользования объектами электросетевого хозяйства обеспечивает в соответствии с обязательными требованиями их эксплуатацию, капитальный ремонт, реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение, осуществляет приобретение электрической энергии в целях компенсации фактических потерь электрической энергии в таких объектах электросетевого хозяйства, а также осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение к указанным объектам энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики;

системообразующая территориальная сетевая организация до передачи прав владения и пользования объектами электросетевого



хозяйства, которые используются территориальной сетевой организацией для оказания услуг по передаче электрической энергии, обеспечивает ликвидацию последствий аварий на таких объектах на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения (при этом собственник или иной владелец объектов электросетевого хозяйства обязан обеспечить надлежащий доступ к ним и возместить понесенные системообразующей сетевой организацией расходы).

3. Договор о порядке использования объектов электросетевого хозяйства является возмездным. Цена, определяемая договором о порядке использования объектов электросетевого хозяйства, составляет сумму, обеспечивающую возмещение собственнику или иному законному владельцу следующих затрат:

налог на имущество в отношении переданных в пользование объектов электросетевого хозяйства;

расходы на исполнение обязательств по уплате земельного налога на земельные участки, используемые для размещения и эксплуатации переданных в пользование объектов электросетевого хозяйства, если они находятся в собственности собственника или иного законного владельца указанных объектов;

1950391-Уч-2023 (11.0)



расходы на внесение арендной платы или платы за сервитут при использовании земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, если соответствующие права не были оформлены системообразующей территориальной сетевой организацией самостоятельно.

4. Системообразующая территориальная сетевая организация имеет преимущественное право выкупа объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых с ней заключен договор о порядке использования объектов электросетевого хозяйства, или объектов электросетевого хозяйства, с использованием которых оказываются или оказывались после 1 января 2023 года территориальной сетевой организацией услуги по передаче электрической энергии. Реализация указанного права осуществляется в порядке, предусмотренном абзацем седьмым пункта 3 статьи 8 настоящего Федерального закона, в течение двух месяцев с даты получения системообразующей территориальной сетевой организацией соответствующего предложения.

5. Решения о ликвидации последствий аварий системообразующей территориальной сетевой организацией на объектах электросетевого хозяйства, которые используются территориальными сетевыми



организациями для оказания услуг по передаче электрической энергии, принимаются штабом по обеспечению безопасности электроснабжения в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

6. В субъекте Российской Федерации - городе федерального значения Москве положения настоящего Федерального закона о системообразующих территориальных сетевых организациях применяются с учетом особенностей, предусмотренных Законом Российской Федерации от 15 апреля 1993 года № 48021-І "О статусе столицы Российской Федерации".

При установлении Правительством Российской Федерации в соответствии с настоящим Федеральным законом критериев отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям и порядка определения системообразующих территориальных сетевых организаций, а также при принятии иных нормативных правовых актов, регулирующих отношения, связанные с системообразующими территориальными сетевыми организациями, учитываются особенности регулирования соответствующих отношений на территории субъекта Российской Федерации.



Федерации - города федерального значения Москвы, предусмотренные абзацем первым настоящего пункта."

Статья 2

Внести в Закон Российской Федерации от 15 апреля 1993 года № 4802-I "О статусе столицы Российской Федерации" (Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской Федерации, 1993, № 19, ст. 683; Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 27, ст. 3938; 2019, № 52, ст. 7790) следующие изменения:

1) в статье 2 слова "а также" исключить, дополнить словами ", а также в целях надежного функционирования объектов электросетевого хозяйства, расположенных на территории города Москвы";

2) дополнить статьей 17 следующего содержания:

"Статья 17. Особенности обеспечения надежного функционирования объектов электросетевого хозяйства, расположенных на территории города Москвы

На территории города Москвы на основании решения высшего должностного лица города Москвы функционируют две системообразующие территориальные сетевые организации в границах



зон деятельности, определенных для них решением высшего должностного лица города Москвы.

В границы зоны деятельности каждой системообразующей территориальной сетевой организации, действующей на территории города Москвы, включаются:

объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании системообразующей территориальной сетевой организации;

объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие на праве собственности территориальным сетевым организациям, а также эксплуатируемые на ином законном основании территориальными сетевыми организациями, которые заключили договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в соответствии с утвержденными индивидуальными тарифами на услуги по передаче электрической энергии с такой системообразующей территориальной сетевой организацией;

объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании лицам, не имеющим статуса территориальной сетевой организации, технологически присоединенные к объектам, указанным в абзацах втором и третьем настоящей части.



Системообразующие территориальные сетевые организации, функционирующие на территории города Москвы, определяются в соответствии с критериями отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям и порядком определения системообразующих территориальных сетевых организаций, установленными Правительством Российской Федерации в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" с учетом особенностей, предусмотренных настоящим Законом.

В целях исполнения своих обязательств перед потребителями электрической энергии (лицами, действующими в их интересах) каждая системообразующая территориальная сетевая организация заключает договоры, на основании которых ей оказываются услуги по передаче электрической энергии организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальными сетевыми организациями, владеющими объектами электросетевого хозяйства, использование которых необходимо для передачи электрической энергии потребителям электрической энергии, обслуживаемым системообразующей территориальной сетевой организацией, в границах



зон деятельности, закрепленных за такой системообразующей территориальной сетевой организацией на территории города Москвы."

Статья 3

Внести в статью 6 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 36-ФЗ "Об особенностях функционирования электроэнергетики и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1178; 2005, № 1, ст. 4; 2006, № 17, ст. 1783; 2007, № 7, ст. 834; № 41, ст. 4848; № 45, ст. 5427; 2010, № 31, ст. 4156; 2011, № 50, ст. 7343; 2013, № 14, ст. 1643) следующие изменения:

1) часть шестую после слов "публичного договора" дополнить словами ", обязательного договора, заключение которого предусмотрено основными положениями функционирования розничных рынков,";

2) в абзаце четвертом части девятой слова "территориальные сетевые организации" заменить словами "системообразующие территориальные сетевые организации".



Статья 4

Пункт 8 части 1 статьи 17¹ Федерального закона от 26 июля 2006 года № 135-ФЗ "О защите конкуренции" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, № 31, ст. 3434; 2008, № 27, ст. 3126; № 45, ст. 5141; 2009, № 29, ст. 3601, 3610; 2010, № 15, ст. 1736; № 19, ст. 2281; 2011, № 10, ст. 1281; № 29, ст. 4291; № 50, ст. 7343; 2012, № 53, ст. 7643; 2013, № 27, ст. 3477; № 52, ст. 6961; 2015, № 29, ст. 4350; № 41, ст. 5629) дополнить словами ", лицу, которому присвоен статус системообразующей территориальной сетевой организации в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ "Об электроэнергетике".

Статья 5

1. Настоящий Федеральный закон вступает в силу с 1 сентября 2024 года.

2. Положения подпунктов "а", "б" пункта 1, пункта 3, подпункта "б" пункта 11 и подпункта "б" пункта 12 статьи 1 настоящего Федерального закона:

1) учитываются при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и последующие периоды;



2) применяются начиная с 1 января 2025 года к отношениям, возникающим на основании договоров оказания услуг по передаче электрической энергии или безвозмездных соглашений, определяющих взаимные права и обязанности при взаимодействии сетевых организаций, объекты электросетевого хозяйства которых технологически присоединены друг к другу.

3. До 31 декабря 2024 года включительно не допускается изменение порядка взаиморасчетов по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии (в том числе односторонний отказ от исполнения заключенных до дня вступления в силу настоящего Федерального закона договоров), заключенным между территориальной сетевой организацией, которой присвоен статус системообразующей территориальной сетевой организации, и действующими в интересах потребителей электрической энергии энергосбытовыми организациями, гарантирующими поставщиками или энергоснабжающими организациями, иными территориальными сетевыми организациями.

4. Требования части 3 настоящей статьи применяются к отношениям, возникшим из договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенных до дня вступления в силу настоящего Федерального



закона между гарантирующими поставщиками и территориальными сетевыми организациями, а также между территориальными сетевыми организациями, в том числе из договоров, действовавших по состоянию на 1 января 2024 года (вне зависимости от факта прекращения обязательств по таким договорам на день вступления в силу настоящего Федерального закона).

5. С 1 января 2025 года прекращаются:

1) обязательства организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, предусматривающие оказание услуг по передаче электрической энергии территориальным сетевым организациям, которым не был присвоен статус системообразующей территориальной сетевой организации, а также потребителям электрической энергии (энергосбытовым организациям, гарантирующим поставщикам или энергоснабжающим организациям, действующим в их интересах), в случаях, если в соответствии с пунктом 1 статьи 9 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (в редакции настоящего Федерального закона) таким потребителям не могут оказываться услуги по передаче



электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети;

2) обязательства территориальных сетевых организаций, которым не был присвоен статус системообразующей территориальной сетевой организации, предусматривающие оказание услуг по передаче электрической энергии потребителям электрической энергии (энергосбытовым организациям, гарантирующим поставщикам или энергоснабжающим организациям, действующим в их интересах).

6. В случае, если с 1 января 2025 года потребитель электрической энергии (энергосбытовая организация, гарантирующий поставщик или энергоснабжающая организация, действующие в его интересах), обязательства перед которым были прекращены в соответствии с частью 5 настоящей статьи, пользуется услугами по передаче электрической энергии без заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии, данный потребитель электрической энергии (энергосбытовая организация, гарантирующий поставщик или энергоснабжающая организация, действующие в его интересах), обязаны оплатить системообразующей территориальной сетевой организации фактически оказанные услуги.



7. В целях перехода к регулированию отношений с применением положений настоящего Федерального закона, указанных в абзаце первом части 2 настоящей статьи, Правительством Российской Федерации определяются:

1) порядок заключения договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, предусматривающих возникновение обязательств с 1 января 2025 года;

2) порядок определения объема и стоимости указанных услуг, фактически оказанных без заключения соответствующего договора и подлежащих оплате системообразующей территориальной сетевой организации.

8. Порядок заключения договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, указанный в пункте 1 части 7 настоящей статьи, должен предусматривать особенности заключения договоров между потребителями электрической энергии (лицами, действующими в их интересах), территориальными сетевыми организациями, в отношении которых Правительством Российской Федерации по состоянию на 1 января 2024 года установлены особенности регулирования отношений по оказанию услуг по передаче электрической энергии,



и системообразующей территориальной сетевой организацией с учетом особенностей их взаиморасчетов по оказанию услуг по передаче электрической энергии по состоянию на 1 января 2024 года.

9. Собственник объектов электросетевого хозяйства, принадлежавших территориальной сетевой организации, которая после 1 января 2023 года прекратила осуществление деятельности по передаче электрической энергии, вправе заключить с системообразующей территориальной сетевой организацией договор о порядке использования указанных объектов электросетевого хозяйства, предусмотренный частью 2 статьи 46⁴ Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ "Об электроэнергетике". Системообразующая территориальная сетевая организация не вправе отказать в заключении такого договора.

Президент
Российской Федерации



ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к проекту федерального закона "О внесении изменений в Федеральный закон "Об электроэнергетике" и отдельные законодательные акты Российской Федерации"

Проект федерального закона "О внесении изменений в Федеральный закон "Об электроэнергетике" и отдельные законодательные акты Российской Федерации" (далее - законопроект) направлен на достижение следующих целей:

1) создание законодательной основы для формирования нормативно-правовой и нормативно-технической базы, обеспечивающей условия для надежного энергообеспечения потребителей электрической энергии, со стороны некрупных территориальных сетевых организаций (далее - ТСО) на уровне распределительной сети;

2) создание законодательной основы для формирования нормативно-правовой и нормативно-технической базы, обеспечивающей условия для технологического развития российской электроэнергетической системы, включая внедрение новых высокоэффективных технологий и интеллектуальных систем управления, а также для повышения надежности и стабильности функционирования Единой энергетической системы России за счет внедрения автоматического дистанционного управления режимами работы объектов электрической сети и объектов генерации из диспетчерских центров;

3) формирование в каждом субъекте Российской Федерации единого центра ответственности, отвечающего за надежное и бесперебойное энергоснабжение потребителей.

Некрупные ТСО в штатных условиях не обладают достаточными ресурсами для проведения необходимого объема работ, а в сложившихся условиях при накопившемся износе распределительной сети проблемы с надежностью энергоснабжения будут только нарастать. В этом случае становится актуальным ускорение процедур принятия изменений в законодательство для введения статуса системообразующих ТСО (далее - СТСО) в каждом регионе как единого центра компетенций.

Кроме того, законопроектом предполагается комплексное определение системы оперативно-технологического управления как неотъемлемой составляющей обеспечения процесса функционирования объектов электроэнергетики.

Одной из первоочередных мер для решения задач по внедрению новых высокоэффективных технологий и интеллектуальных систем управления, автоматического дистанционного управления режимами работы объектов



электрической сети и объектов генерации из диспетчерских центров является последовательное создание единого информационного описания электроэнергетической системы и объектов электроэнергетики в виде цифровой машиночитаемой модели. Для этого в Федеральном законе от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (далее - Федеральный закон) вводится определение "цифровая информационная модель объекта электроэнергетики".

Правительство Российской Федерации и Минэнерго России наделяются полномочиями по утверждению правил формирования, ведения и порядка раскрытия (предоставления) цифровых информационных моделей электроэнергетических систем и цифровых информационных моделей объектов электроэнергетики, а также правил осуществления автоматизированного информационного обмена и предоставления информации в области электроэнергетики в электронном виде для обеспечения совместимости передаваемых и получаемых данных с использованием цифровых информационных моделей объектов электроэнергетики и цифровых информационных моделей электроэнергетических систем.

Это позволит сформировать условия для постепенного создания и введения в использование цифровых информационных моделей, внедрения интеллектуальных систем управления и расчетных модулей с использованием цифровых технологий.

Кроме того, использование единых стандартов и правил формирования цифровых моделей энергетических систем и объектов электроэнергетики позволит сократить затраты субъектов отрасли на организацию информационного обмена.

Энергетической стратегией Российской Федерации на период до 2035 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 9 июня 2020 г. № 1523-р (далее - Энергетическая стратегия), предусмотрен переход оперативно-диспетчерского управления на автоматическое дистанционное управление режимами работы объектов электрической сети 220 кВ и выше и объектов генерации 25 МВт и выше в Единой энергетической системе России, а также объектов электрической сети 110 кВ и выше и объектов генерации 5 МВт и выше в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах.

В настоящее время в Единой энергетической системе России реализуется множество проектов по переходу на современные технологии по организации и осуществлению дистанционного управления электросетевыми объектами, оборудованием распределительных устройств электростанций, графиками нагрузки электростанций из диспетчерских центров АО "СО ЕЭС".



Опыт внедрения дистанционного управления показал, что большинство строящихся (реконструируемых) объектов электроэнергетики уже сейчас оснащаются оборудованием и устройствами нового поколения, которые позволяют реализовать дистанционное управление без дополнительных материальных затрат.

В частности, для реализации дистанционного управления необходимы оснащение объектов электроэнергетики современной автоматизированной системой технологического управления (АСУ ТП) и организация каналов связи и передачи телеметрической информации в диспетчерские центры. Указанные требования являются общепринятыми при проектировании современных объектов электроэнергетики и сегодня должны выполняться в отношении новых (реконструируемых) объектов электроэнергетики классом напряжением 220 кВ и выше и мощностью 25 МВт и более вне зависимости от того, каким способом в отношении них будет организовано оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике - путем команд дистанционного управления или отдачи голосовых команд диспетчерским персоналом.

Для обеспечения практической реализации указанных положений Энергетической стратегии необходимо создать нормативно-правовую основу для обеспечения перехода на дистанционное управление из диспетчерских центров. Для этого необходимо установить на законодательном уровне обязанность субъектов электроэнергетики по организации осуществления дистанционного управления в отношении строящихся и реконструируемых объектов электроэнергетики, а также в отношении эксплуатируемых ими объектов электроэнергетики. Также необходимо предусмотреть источники и механизмы финансирования организации дистанционного управления в отношении действующих объектов, в том числе путем учета соответствующих расходов в плате за мощность генерирующих объектов и при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.

В отношении существующих (находящихся в эксплуатации) объектов электроэнергетики устанавливаемая законопроектом обязанность по обеспечению дистанционного управления из диспетчерских центров будет определяться исходя из наличия технической возможности, определяемой в соответствии с критериями, установленными Правительством Российской Федерации или уполномоченным им федеральным органом исполнительной власти (Минэнерго России).

В отношении существующих объектов, уже имеющих такую техническую возможность, переход на дистанционное управление из диспетчерских центров осуществляется до 1 января 2027 г. в соответствии с планами-графиками,



разработанными владельцами этих объектов. В отношении существующих объектов, не имеющих технической возможности, такая возможность создается при последующей реконструкции таких объектов электроэнергетики, если реконструкция затрагивает оборудование и устройства, подлежащие дистанционному управлению из диспетчерских центров, при этом сроки проведения такой реконструкции законопроектом не регламентируются и определяются собственниками соответствующих объектов электроэнергетики самостоятельно, в рамках планирования и реализации ими своей инвестиционной и эксплуатационной деятельности. В отношении объектов, на вывод из эксплуатации которых до 1 января 2027 г. получено согласование уполномоченного органа, переход на дистанционное управление из диспетчерских центров не осуществляется. В отношении объектов, которые не имеют такой технической возможности и планируются собственником к выводу из эксплуатации без проведения реконструкции (модернизации) объекта, законопроект не предусматривает обязательного проведения мероприятий по формированию технической возможности организации дистанционного управления из диспетчерских центров.

Законопроектом предусмотрены разработка нормативных правовых актов для закрепления обязательного минимального состава оборудования и устройств, подлежащих дистанционному управлению из диспетчерских центров, а также объемы реконструкции объектов электроэнергетики, при выполнении которых обеспечивается техническая возможность реализации дистанционного управления из диспетчерских центров. Это позволит нормативно закрепить минимально необходимый объем реконструкции объектов электроэнергетики для формирования технической возможности дистанционного управления из диспетчерских центров.

Дистанционное управление из диспетчерских центров нагрузкой потребителей и изменение в этой части действующих Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии не планируются. Изменения в статье Федерального закона, регулирующие вопросы ограничения режима потребления, законопроектом не вносятся.

Критерии и порядок оценки экономической эффективности оперативных диспетчерских команд и распоряжений системного оператора и иных субъектов оперативно-диспетчерского управления устанавливаются Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации



по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности". Внесение изменений по вопросу определения экономической эффективности оперативных диспетчерских команд и распоряжений системного оператора, выдаваемых в том числе с использованием средств дистанционного управления, законопроектом не предусматривается.

Также законопроектом предполагается создание основы по устранению рисков неготовности территориальных сетевых организаций к ликвидации последствий аварий природного и техногенного характера в целях обеспечения надежности и качества электроснабжения в субъектах Российской Федерации, в том числе за счет механизма заключения обязательных для СТСО договоров о порядке использования объектов электросетевого хозяйства, а также законодательного закрепления возможности оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям только через СТСО.

Предлагаемая правовая конструкция (создание СТСО) позволит:
повысить надежность и качество энергоснабжения потребителей;
не допустить увеличения тарифов для потребителей;
обеспечить непрерывность энергоснабжения потребителей, зависящих от собственников объектов электросетевого хозяйства, которым не будет установлен тариф на очередной период регулирования и потребителей, зависящих от бесхозяйных объектов ЭСХ;

повысить соблюдение Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных приказом Минэнерго России от 4 октября 2022 г. № 1070, в частности, в части создаваемого аварийного запаса объектов электросетевого хозяйства;

установить договорную ответственность СТСО непосредственно перед потребителями (действующими в их интересах сбытовыми организациями) за надежность и качество энергоснабжения;

повысить соблюдение требований Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации, утвержденных приказом Минэнерго России от 22 сентября 2020 г. № 796; Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденных приказом Минтруда России от 15 декабря 2020 г. № 903н;

сохранить действующую договорную модель: сетевая организация - энергосбытовая организация - потребитель;

сохранить за лицами, которые лишены и будут лишены статуса ТСО, право распоряжаться объектами электросетевого хозяйства по своему усмотрению;



обеспечить сбалансированность степени ограничения прав владельцев объектов электросетевого хозяйства (в части обязательности договоров о порядке использования) и СТСО, а также результатов, достигаемых таким ограничением.

Так как сфера оказания услуг по передаче электрической энергии не является потенциально конкурентным видом деятельности и изначально носит естественно монопольный характер, создание СТСО является закономерным шагом, направленным на реализацию с наименьшими рисками уже принятого государством и нормативно закрепленного решения о сокращении количества небольших ТСО. Это позволит более эффективно использовать в деятельности субъектов естественных монополий "эффект масштаба", преодолеть квазиконкурентные условия деятельности искусственным образом созданных ТСО как побочных последствий введения непрозрачных котловых моделей тарифообразования в целях необоснованного перераспределения котловой выручки.

Предполагается, что ТСО, соответствующие установленным Правительством Российской Федерации критериям, продолжат свою деятельность и смогут получать тот же объем выручки от оказания услуг, что и в настоящее время (изменяется только договорная схема отношений с потребителями услуг, в которую включается СТСО как гарант надежности энергоснабжения, экономические условия деятельности ТСО остаются прежними).

Кроме того, законопроектом предполагается комплексное определение системы оперативно-технологического управления как неотъемлемой составляющей обеспечения процесса функционирования объектов электроэнергетики.

В целях максимальной централизации ответственности перед потребителями во всем электросетевом комплексе (не только распределительном) в законопроекте также предусмотрены изменения, направленные на исключение нормы, допускающей устранение организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (далее - ЕНЭС) от обслуживания потребителей, имеющих присоединение к объектам ЕНЭС иных лиц, ограниченных в праве заключения договоров с потребителями услуг. Указанная норма за все время ее существования надлежащим образом не применялась на практике, но в то же время, несет в себе риски нарушения интересов потребителей (как показал многолетний опыт тарифного регулирования собственные тарифы владельцев объектов ЕНЭС могут существенно превышать тариф организации по управлению ЕНЭС).



В анализе правоприменительной практики разработанных в законопроекте норм участвовали 1679 территориальных сетевых организаций, которым в 2022 году был установлен тариф на услуги по передаче электрической энергии. Указанные сетевые организации оценивались исходя из характеристик и показателей электросетевого хозяйства, которыми они владеют.

В законопроекте требования, которые связаны с осуществлением предпринимательской и иной экономической деятельности и оценка соблюдения которых осуществляется в рамках государственного контроля (надзора), муниципального контроля, привлечения к административной ответственности, предоставления лицензий и иных разрешений, аккредитации, оценки соответствия продукции, иных форм оценки и экспертизы, присутствуют.

Законопроектом изменяется модель ценообразования. Закрепляется модель "котел-сверху", в соответствии с которой услуги по передаче электрической энергии потребителям будет оказывать только СТСО, а прочие территориальные сетевые организации будут оказывать услуги по передаче электрической энергии иным территориальным сетевым организациям, в том числе и СТСО. Указанные требования являются предметом государственного контроля за деятельностью субъектов естественной монополии. Контроль за соблюдением антимонопольного законодательства, соблюдением законодательства в сфере регулирования цен (тарифов) подпадает под действие административной ответственности, установленной статьей 9.21. Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.

Принятие законопроекта не повлечет негативных социально-экономических, финансовых и иных последствий для субъектов предпринимательской и иной экономической деятельности.

Предусмотренные законопроектом изменения послужат основой для внесения соответствующих изменений в нормативные правовые акты, а также разработки новых нормативных правовых актов в соответствии с предлагаемыми к установлению полномочиями Правительства Российской Федерации.

Предусмотренные законопроектом изменения соответствуют принципам реализации механизма "регуляторной гильотины" и учитывают современную систему нормативно-правового регулирования, формируемую в электроэнергетической отрасли.

Положения законопроекта способствуют достижению целей государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики", утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2014 г. № 321, в состав которой в качестве структурного элемента



входит федеральный проект "Гарантированное обеспечение доступной электроэнергией", утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2018 г. № 2101-р.

Принятие законопроекта не повлечет дополнительных расходов, покрываемых за счет средств федерального бюджета, а также увеличения штатной численности федеральных органов исполнительной власти.

Законопроект соответствует положениям Договора о Евразийском экономическом союзе, а также положениям иных международных договоров Российской Федерации.

Особый срок вступления в силу норм законопроекта с 1 сентября 2024 г. обусловлен следующим:

в части оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике посредством дистанционного управления из диспетчерских центров вступление в силу положений законопроекта связано с необходимостью создания нормативной основы для реализуемых в настоящее время проектов по организации и осуществлению дистанционного управления, а также обеспечения возможности принятия подзаконных нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации и Минэнерго России, предусмотренных проектируемой статьей 15¹ Федерального закона и необходимых для реализации положений указанной статьи в предусмотренные ею сроки (в том числе начиная с 1 января 2025 г.). Аналогичным образом в части положений законопроекта, регулирующих вопросы формирования, поддержания в актуальном состоянии и использования цифровых информационных моделей в сфере электроэнергетики, осуществления с их применением автоматизированного информационного обмена, связано с необходимостью реализации полномочий Правительства Российской Федерации и уполномоченного федерального органа исполнительной власти по нормативной регламентации соответствующих отношений на уровне подзаконных актов (для этого положения законопроекта, закрепляющие такие полномочия должны вступить в силу), а также создания законодательной основы для продолжения реализации субъектами отрасли функций по моделированию электроэнергетических систем и объектов электроэнергетики и учета соответствующих расходов при установлении цен (тарифов) в электроэнергетике;

в части совершенствования правового регулирования деятельности ТСО вступление в силу положений законопроекта связано с нормативно-закрепленными сроками установления регулирующими органами цен (тарифов) для регулируемых организаций. Рассмотрение регулирующими органами предложений об установлении тарифов осуществляется с 1 мая года,



предшествующего очередному периоду регулирования, и заканчивается не позднее чем 20 декабря года, предшествующего очередному периоду регулирования. Для избежания формирования выпадающих расходов у СТСО необходимо обеспечить возможность заключения договоров о передаче в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства между СТСО и ТСО и возможность учета расходов на переданные по указанным договорам СТСО объекты электросетевого хозяйства при формировании предложений по установлению цен (тарифов) СТСО на очередной период регулирования, который наступит с 1 января 2025 г.

В части совершенствования правового регулирования деятельности ТСО вступление в силу положений законопроекта с отлагательным сроком применения отдельных пунктов связано с нормативно-закрепленными сроками установления регулируемыми органами цен (тарифов) для регулируемых организаций. Цены (тарифы) и (или) их предельные уровни вводятся в действие с начала очередного года на срок не менее 12 месяцев, поэтому необходимо применение отдельных пунктов с начала очередного периода регулирования.



ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ
к проекту федерального закона "О внесении изменений
в Федеральный закон "Об электроэнергетике" и отдельные
законодательные акты Российской Федерации"

Принятие федерального закона "О внесении изменений в Федеральный закон "Об электроэнергетике" и отдельные законодательные акты Российской Федерации" не потребует выделения дополнительных средств из бюджетов бюджетной системы Российской Федерации.

П Е Р Е Ч Е Н Ь

федеральных законов, подлежащих признанию утратившими силу, приостановлению, изменению или принятию в связи с принятием Федерального закона "О внесении изменений в Федеральный закон "Об электроэнергетике" и отдельные законодательные акты Российской Федерации"

Принятие Федерального закона "О внесении изменений в Федеральный закон "Об электроэнергетике" и отдельные законодательные акты Российской Федерации" не потребует признания утратившими силу, приостановления, изменения или принятия федеральных законов.

П Е Р Е Ч Е Н Ь

**нормативных правовых актов Президента Российской Федерации,
Правительства Российской Федерации и федеральных органов
исполнительной власти, подлежащих признанию утратившими силу,
приостановлению, изменению или принятию в связи с принятием
Федерального закона "О внесении изменений в Федеральный закон
"Об электроэнергетике" и отдельные законодательные акты
Российской Федерации"**

1. Принятие Федерального закона "О внесении изменений в Федеральный закон "Об электроэнергетике" и отдельные законодательные акты Российской Федерации" (далее - Федеральный закон) потребует принятия следующих нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации:

1.1. Наименование акта:

Постановление Правительства Российской Федерации "О критериях отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям и порядке определения системообразующих территориальных сетевых организаций".

Обоснование необходимости подготовки:

Подпункты "а", "б", абзац второй подпункта "в" пункта 1, пункт 3, абзацы четвертый - восьмой подпункта "а" и подпункт "г" пункта 8, пункты 10 - 11, подпункт "б" пункта 12, пункты 15 - 21 статьи 1 Федерального закона.

Краткое описание акта:

Проект постановления определяет критерии отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям и порядок ее определения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Критерии отнесения к системообразующим территориальным сетевым организациям, определены исходя из характеристик и показателей объектов электросетевого хозяйства, которым владеют территориальные сетевые организации, и исходя их показателей, характеризующих их фактическую деятельность. Критерии позволяют выбрать наиболее устойчивую как с финансовой точки зрения, так и с точки зрения надежности энергоснабжения потребителей организацию.

Порядок определения системообразующей территориальной сетевой организации определяет порядок действий органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации при выборе системообразующей территориальной сетевой организации.

Головной исполнитель:

Минэнерго России

Соисполнители:

Минэкономразвития России, ФАС России

Срок принятия:

до 1 сентября 2024 г.

1.2. Наименование акта:

Постановление Правительства Российской Федерации "О Правилах заключения исполнения, изменения, расторжения, существенных условиях договора о порядке ликвидации на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения последствий аварий на объектах электросетевого хозяйства, а также об использовании таких объектов, в случаях несоответствия их владельца критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, для оказания услуг по передаче электрической энергии или технологического присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики".

Обоснование необходимости подготовки:

Подпункты "а", "б", абзац второй подпункта "в" пункта 1, пункт 3, абзацы четвертый - восьмой подпункта "а" и подпункт "г" пункта 8, пункты 10 - 11, подпункт "б" пункта 12, пункты 15 - 21 статьи 1 Федерального закона.

Краткое описание акта:

Проект постановления определяет требования к заключению, исполнению, изменению, расторжению, существенным условиям договора о порядке использования объектов электросетевого хозяйства между системообразующими территориальными сетевыми организациями и территориальными сетевыми организациями, порядок определения и внесения платы со стороны системообразующей территориальной сетевой организации по указанному договору, типовую форму договора, а также закрепляет расширение компетенций региональных штабов по обеспечению надежности электроснабжения в связи с необходимостью принятия такими координационными органами решений о привлечении системообразующей территориальной сетевой организации для ликвидации последствий аварий на объектах иных лиц в соответствии с условиями заключенных ей договоров о порядке использования объектов электросетевого хозяйства.

Головной исполнитель:

Минэнерго России

Соисполнители:

Минэкономразвития России, ФАС России

Срок принятия:

до 1 сентября 2024 г.

1.3. Наименование акта:

Проект постановления Правительства Российской Федерации "Об утверждении критериев наличия в отношении объектов электроэнергетики технической возможности реализации дистанционного управления из диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики, и порядка определения наличия указанной технической возможности, а также обязательного минимального состава оборудования и устройств, подлежащих дистанционному управлению из диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике".

Обоснование необходимости подготовки:

Абзацы пятый - восьмой пункта 6, абзацы десятый и одиннадцатый подпункта "а" пункта 8 статьи 1 Федерального закона.

Краткое описание акта:

Проектом постановления утверждаются критерии наличия технической возможности дистанционного управления объектами электроэнергетики из диспетчерских центров системного оператора. Указанные критерии предполагается дифференцировать в зависимости от вида дистанционного управления. Также проектом постановления будет установлен порядок определения наличия указанной технической возможности и утвержден обязательный минимальный состав оборудования и устройств, подлежащих дистанционному управлению из диспетчерских центров системного оператора.

Исполнитель:

Минэнерго России

Срок принятия:

до 1 января 2025 г.

1.4. Наименование акта:

Проект постановления Правительства Российской Федерации "Об утверждении Правил расследования причин аварий и инцидентов в электроэнергетике и признании утратившим силу постановления Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 г. № 846".

Обоснование необходимости подготовки:

Абзацы второй и третий подпункта "а" пункта 8, абзацы двенадцать - шестнадцать пункта 13 статьи 1 Федерального закона.

Краткое описание акта:

Проектом постановления предполагается пересмотр действующих Правил расследования причин аварий в электроэнергетике с учетом разделения расследуемых технологических нарушений на аварии и инциденты в зависимости от их последствий и предусматривает соответствующее совершенствование порядка расследования причин аварий и инцидентов на объектах электроэнергетики в части определения лиц, осуществляющих расследование. Определяется состав возможных противоаварийных мероприятий и их статус, обязательность выполнения для предотвращения возникновения аналогичных нарушений в последующем, в том числе на других объектах.

Головной исполнитель:

Минэнерго России

Соисполнители:

Ростехнадзор

Срок принятия:

до 1 января 2025 г.

1.5. Наименование акта:

Проект постановления Правительства Российской Федерации "Об утверждении Правил формирования и поддержания в актуальном состоянии цифровых информационных моделей электроэнергетических систем и цифровых информационных моделей объектов электроэнергетики и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации".

Обоснование необходимости подготовки:

Абзацы шестой и седьмой подпункта "а" пункта 5, абзац третий подпункта "б" пункта 8, абзацы третий - пятый пункта 13 статьи 1 Федерального закона.

Краткое описание акта:

Установление правил формирования и поддержания в актуальном состоянии цифровых информационных моделей электроэнергетических систем и цифровых информационных моделей объектов электроэнергетики, включая определение требований к обеспечению идентификации объектов электроэнергетики, порядка взаимодействия субъектов электроэнергетики между собой при формировании и поддержании в актуальном состоянии цифровых информационных моделей электроэнергетических систем и объектов электроэнергетики, а также определение перечня случаев, при которых формирование, поддержание в актуальном состоянии и использование цифровой модели являются обязательными.

Внесение изменений в нормативные правовые акты Правительства Российской Федерации в сфере электроэнергетики, предусматривающих использование единой системы идентификации объектов электроэнергетики и входящего в их состав оборудования на основе использования данных цифровых информационных моделей.

Исполнитель:

Минэнерго России

Срок принятия:

до 1 ноября 2025 г.

1.6. Наименование акта:

Проект приказа Минэнерго России "Об определении объема реконструкции объектов электроэнергетики, при выполнении которой обеспечивается техническая возможность реализации дистанционного управления из диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике".

Обоснование необходимости подготовки:

Абзац девятый пункта 6, абзац четвертый подпункта "в" пункта 8 статьи 1 Федерального закона.

Краткое описание акта:

Проектом приказа определяется объем реконструкции объектов электроэнергетики, при выполнении которой обеспечивается техническая возможность реализации дистанционного управления из диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

Исполнитель:

Минэнерго России

Срок принятия:

до 1 января 2025 г.

1.7. Наименование акта:

Проект приказа Минэнерго России "Об утверждении порядка передачи оперативной информации об авариях и инцидентах в электроэнергетике, форм актов по результатам расследования причин аварий и инцидентов в электроэнергетике и требований к их заполнению, а также формы отчетов об авариях и инцидентах в электроэнергетике и требований к ее заполнению и признанию утратившими силу отдельных актов Минэнерго России".

Обоснование необходимости подготовки:

Абзац пятый подпункта "в" пункта 8, абзац семнадцатый пункта 13 статьи 1 Федерального закона.

Краткое описание акта:

Установление порядка передачи оперативной информации об авариях и инцидентах в электроэнергетике, форм актов по результатам расследования причин аварий и инцидентов в электроэнергетике и требований к их заполнению, а также формы отчетов об авариях и инцидентах в электроэнергетике и требований к ее заполнению. Признание утратившими силу приказов Минэнерго России от 2 марта 2010 г. № 91 "Об утверждении Порядка передачи оперативной информации об авариях в электроэнергетике", от 2 марта 2010 № 90 "Об утверждении формы акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике и порядка ее заполнения", от 2 марта 2010 г. № 92 "Об утверждении формы отчета об авариях в электроэнергетике и порядка ее заполнения".

Головной исполнитель:

Минэнерго России

Соисполнители:

Ростехнадзор

Срок принятия:

до 1 июля 2025 г.

1.8. Наименование акта:

Проект приказа Минэнерго России "Об утверждении требований к моделированию электроэнергетических систем и объектов электроэнергетики".

Обоснование необходимости подготовки:

Абзац второй подпункта "в" пункта 8, абзац шестой пункта 13 статьи 1 Федерального закона.

Краткое описание акта:

Установление единых подходов и требований к моделированию энергосистем и объектов электроэнергетики, подлежащих соблюдению при формировании и актуализации цифровых информационных моделей энергосистем и объектов электроэнергетики.

Исполнитель:

Минэнерго России

Срок принятия:

до 1 марта 2026 г.

1.9. Наименование акта:

Проект приказа Минэнерго России "Об утверждении Порядка раскрытия (предоставления) цифровых информационных моделей электроэнергетических систем и цифровых информационных моделей объектов электроэнергетики или их фрагментов".

Обоснование необходимости подготовки:

Абзацы шестой и седьмой подпункта "а" пункта 5, абзац третий подпункта "в" пункта 8, абзацы восьмой и девятый пункта 13 статьи 1 Федерального закона.

Краткое описание акта:

Установление порядка и условий предоставления цифровых информационных моделей энергосистем и объектов электроэнергетики различного кругу заинтересованных лиц с учетом требований информационной и энергетической безопасности.

Исполнитель:

Минэнерго России

Срок принятия:

до 1 ноября 2025 г.

2. Принятие Федерального закона потребует внесения изменений в следующие нормативные правовые акты:

2.1. Наименование акта:

"О внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации в целях правового регулирования правоотношений с участием системообразующих территориальных сетевых организаций".

Акт предполагает внесение изменений в:

Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861;

Правилах технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861;

Правила создания и функционирования штабов по обеспечению безопасности электроснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 86;

Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172;

Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178;

Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178;

Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442;

Правилах полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442;

Правила технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937;

Обоснование необходимости подготовки:

Подпункты "а", "б", абзац второй подпункта "в" пункта 1, пункт 3, абзацы четвертый - восьмой подпункта "а" и подпункт "г" пункта 8, пункты 10 - 11, подпункт "б" пункта 12, пункты 15 - 21 статьи 1 Федерального закона.

Краткое описание акта:

Проект постановления определяет (изменяет) порядок заключения договоров оказания услуг по передаче электрической энергии между системообразующей территориальной сетевой организацией и территориальной сетевой организацией, между потребителями и системообразующей территориальной сетевой организацией. Уточняет порядок технологического присоединения. Определяет положение нового вводимого субъекта розничных рынков, уточняет порядок взаимодействия между смежными сетевыми организациями с учетом новой договорной модели. Уточняет порядок и условия принятия штабом по обеспечению безопасности электроснабжения решения о ликвидации системообразующей территориальной сетевой организацией последствий аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства, которые используются иными территориальными сетевыми организациями для оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе с учетом имеющихся у системообразующей территориальной сетевой организации в наличии сил и средств для проведения аварийно-восстановительных работ на объектах территориальных сетевых организаций. Уточняет изменения в модель ценообразования, связанные с закреплением модели "котел-сверху".

Головной исполнитель:

Минэнерго России

Соисполнители:

Минэкономразвития России, ФАС России

Срок принятия:

до 1 сентября 2024 г.

2.2. Наименование акта:

"О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам дистанционного управления из диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике".

Акт предполагает внесение изменений в:

Правила технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937;

Правила оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 854;

Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172;

Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442;

Правила недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861.

Обоснование необходимости подготовки:

Пункт 4, абзацы второй и третий подпункта "а", подпункт "б" пункта 5, абзацы второй - седьмой пункта 6 статьи 1 Федерального закона.

Краткое описание акта:

Проектом постановления вносятся изменения в действующие нормативные правовые акты, регулирующие вопросы оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, взаимодействия владельцев объектов электроэнергетики с субъектом оперативно-диспетчерского управления, направленные на приведение положений указанных нормативных актов с нормами Федерального закона. Вместо определения порядка осуществления дистанционного управления по согласованию с каждым владельцем вводятся унифицированные единообразные требования к осуществлению дистанционного управления, учитывающие интересы всех участников соответствующего взаимодействия и вопросы надежности и безопасности в электроэнергетике.

Головной исполнитель:

Минэнерго России

Срок принятия:

до 1 января 2025 г.

2.3. Наименование акта:

Проект приказа Минэнерго России "О внесении изменений в некоторые акты Минэнерго России по вопросам дистанционного управления из диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике".

Акт предполагает внесение изменений в:

Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденные приказом Минэнерго России от 4 октября 2022 г. № 1070;

Правила переключений в электроустановках, утвержденные приказом Минэнерго России от 13 сентября 2018 г. № 757;

Методические указания по технологическому проектированию гидроэлектростанций и гидроаккумулирующих электростанций, утвержденные приказом Минэнерго России от 16 августа 2019 г. № 857;

Методические указания по технологическому проектированию тепловых электростанций, утвержденные приказом Минэнерго России от 16 августа 2019 г. № 858;

Методические указания по технологическому проектированию линий электропередачи классом напряжения 35 - 750 кВ, утвержденные приказом Минэнерго России от 31 августа 2022 г. № 884;

Требования к оснащению линий электропередачи и оборудования объектов электроэнергетики классом напряжения 110 кВ и выше устройствами и комплексами релейной защиты и автоматики, а также к принципам функционирования устройств и комплексов релейной защиты и автоматики, утвержденные приказом Минэнерго России от 13 февраля 2019 г. № 101;

Требования 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», утвержденные приказом Минэнерго России от 12 июля 2018 г. № 548.

Обоснование необходимости подготовки:

Пункт 4, абзацы второй и третий подпункта "а", подпункт "б" пункта 5, абзацы второй - седьмой пункта 6 статьи 1 Федерального закона.

Краткое описание акта:

Проектом приказа вносятся изменения в действующие нормативные правовые акты, регулирующие вопросы технологического проектирования объектов электроэнергетики, их технической эксплуатации, производства переключений в электроустановках, взаимодействия субъектов электроэнергетики с субъектом оперативно-диспетчерского управления, направленные на приведение положений указанных нормативных актов с нормами Федерального закона. Обеспечивается учет требований по организации дистанционного управления из диспетчерских центров на стадии проектирования объектов электроэнергетики. Уточняется технологического взаимодействия при управлении технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием с учетом возможности осуществления такого управления не только путем выдачи диспетчерских команд и распоряжений, но также с использованием средств дистанционного управления.

Головной исполнитель:

Минэнерго России

Срок принятия:

до 1 января 2025 г.