

ОБЗОР КЛЮЧЕВЫХ ИЗМЕНЕНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА В СФЕРЕ ЭНЕРГЕТИКИ В ФЕВРАЛЕ 2026

VEGAS LEX специально для BigpowerNews

№	Название закона/документа	Описание	Начало действия / Вступление в силу
1	<p>Постановление Правительства РФ от 07.02.2026 № 103 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ»</p>	<p>Правительство РФ установило особенности технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по четвертой категории надежности</p> <p>Предпосылки к изменениям. Для территорий с существующим или прогнозируемым дефицитом электрической энергии (мощности) в законе не содержится исключений по надежности электроснабжения.</p> <p>Указанное обуславливает невозможность технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей на таких территориях до завершения выполнения в полном объеме мероприятий по строительству (реконструкции с увеличением трансформаторной мощности или пропускной способности) объектов электросетевого хозяйства классом напряжения 220 кВ и выше или по строительству (реконструкции с увеличением установленной генерирующей мощности) объектов по производству электрической энергии.</p> <p>Суть изменений. Установлено, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей по IV категории надежности может осуществляться (в том числе временно на этапе технологического присоединения в соответствии с заключенным договором) при одновременном соблюдении ряда условий:</p>	<p>Начало действия документа – 15.02.2026.</p>

	<p>а) присоединение в пределах максимальной мощности [<i>прим. – которая определена субъектом оперативно-диспетчерского управления</i>] не нарушает режим работы энергосистемы и не вызывает необходимость ограничений другим потребителям;</p> <p>б) максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения устройств) не превышает 5 МВт;</p> <p>в) присоединение устройств заявителя осуществляется на уровне напряжения более 6 кВ к шинам распределительных устройств объектов ТСО¹ с высшим классом напряжения 110 кВ и выше,;</p> <p>г) для обеспечения технической возможности присоединения устройств заявителя по I, II, III категории надежности требуются включение в технические условия и выполнение мероприятий по строительству (реконструкции) объекта по производству электрической энергии и (или) по усилению существующей электрической сети организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью напряжением 220 кВ и выше;</p> <p>д) объекты заявителя не включены в перечень критически важных энергопотребителей;</p> <p>е) устройства заявителя не связаны с жилыми домами и объектами комплексного развития территорий, кроме случаев расположения в производственных или инфраструктурных зонах.</p> <p>В соответствии с принятыми изменениями в отношении IV категории надежности:</p> <ul style="list-style-type: none">▪ <u>не допускается</u> оформление в отношении энергопринимающих устройств акта согласования технологической или аварийной брони;▪ <u>не ограничивается</u> допустимое число часов отключения в год и подряд и сроки восстановления электроснабжения не ограничиваются;▪ потребители IV категории надежности <u>не вправе</u> перераспределять максимальную мощность таких энергопринимающих устройств в пользу потребителей, энергоснабжение энергопринимающих устройств которых осуществляется по I, II, III категории надежности электроснабжения. <p>Энергопринимающие устройства относятся к IV категории надежности по инициативе заявителя только в случае, если допускаются перерывы снабжения их электроэнергией без ограничения по частоте и длительности и такие перерывы не приводят к недопустимым нарушениям технологических и иных процессов в рамках</p>	
--	---	--

¹ Территориальные сетевые организации [далее по тексту – ТСО].

		деятельности потребителя и не влекут угрозы жизни, безопасности государства и угрозы наступления иных неблагоприятных последствий.	
2	<u>Постановление</u> Правительства РФ от 14.02.2026 № 141 «О внесении изменений в постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442»	<p>Правительство РФ уточнило Правила полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии²</p> <p>Предпосылки к изменениям стала низкая эффективность разработанных ГАО³ как меры противоаварийного управления энергосистемой и создание социальной напряженности в случае их применения в связи с включением в ГАО населения и приравненных к ним категорий потребителей наравне с промышленными потребителями. В частности:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ <u>2024 г.</u> в условиях экстремально высоких температур наружного воздуха в ряде объединенных энергосистем Единой энергетической системы России (ОЭС Юга⁴, ОЭС Сибири⁵ и ОЭС Востока⁶) отмечены значительный рост максимумов потребления мощности и существенное увеличение аварийности генерирующего оборудования. ▪ <u>2025 г.</u> в указанных энергосистемах также прогнозировался дальнейший рост потребления электрической энергии и мощности, что с учетом аварийности генерирующего оборудования приводит к сохранению существенных рисков ввода в действие ГАО в объеме <u>не менее 1 200 МВт</u> в ОЭС Юга, <u>915 МВт</u> в ОЭС Востока, <u>644 МВт</u> в ОЭС Сибири. <p>Суть изменений. В утвержденном постановлении Правительства РФ определена приоритетность включения в ГАО энергопринимающих устройств потребителей.</p> <p>В случае, если объемов аварийных ограничений недостаточно для предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима работы линий электропередачи и электросетевого оборудования сетевая организация вправе инициировать разработку ГАО в объемах, превышающих объемы, предусмотренные требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.</p> <p>Отдельно Правительство РФ в рассматриваемых изменениях установило перечень случаев, когда предварительное согласование предлагаемых сетевой организацией изменений в графики с региональным штабом <u>не требуется</u>:</p>	Начало действия документа – 28.02.2026.

² Правила полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утв. постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

³ Графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии [далее по тексту – **ГАО, графики**].

⁴ В ОЭС Юга это привело к рискам перегрузки с последующим повреждением объектов электросетевого комплекса, для исключения которой в условиях отсутствия резервов мощности неоднократно вводились в действие графики ограничения режима потребления и графики временного отключения потребления, суммарный максимальный объем аварийных ограничений потребителей составил 1 453 МВт.

⁵ В ОЭС Сибири и ОЭС Востока риски ввода графиков временного отключения потребления в осенне-зимний период 2023/2024 гг. составляли 670 МВт и 971 МВт.

		<ul style="list-style-type: none"> ▪ существенного изменения режима работы энергопринимающих установок потребителей, включенных в утвержденные графики; ▪ появления у потребителей, энергопринимающие устройства которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства или энергопринимающим устройствам, включенным в ГАО, электроприемников аварийной брони, электроснабжение которых осуществляется от линий электропередачи, включенных в ГАО, при выделении таких электроприемников на отдельные питающие линии; ▪ завершения технологического присоединения к электрическим сетям и ввода в работу новых энергопринимающих устройств потребителей; ▪ необходимости изменения субъектного состава потребителей и (или) перечня устройств и питающих их линий электропередачи или фидеров, включенных в ГАО; ▪ необходимости перераспределения объемов аварийных ограничений между потребителями, включенными в графики. 	
3	<p><u>Постановление</u> Правительства РФ от 17.02.2026 № 153 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ»</p>	<p>Внесены изменения в некоторые акты Правительства РФ, регулирующие оборот электрической энергии и мощности</p> <p>Предпосылки к изменениям. Анализируемое постановление Правительства РФ разработано в связи с принятием Федерального закона от 04.08.2023 № 489-ФЗ «О внесении изменений в Закон об электроэнергетике⁶» в целях урегулирования вопросов, связанных с введением в гражданский оборот атрибутов генерации⁷ и сертификатов происхождения электрической энергии.</p> <p>В частности, в настоящее время у коммерческого оператора оптового рынка и гарантирующих поставщиков отсутствуют обязанности по направлению оператору реестра атрибутов генерации информации, необходимой для учета операций с атрибутами генерации и сертификатами происхождения электрической энергии [далее по тексту – Сертификаты]:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ об исполнении договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, ▪ о заключенных договорах купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), 	<p>Начало действия документа – 26.02.2026.</p>

⁶ Федеральный закон от 26.03.2003 N 35-ФЗ «Об электроэнергетике» [далее по тексту – **Закон об электроэнергетике**].

⁷ Атрибуты генерации электрической энергии представляют собой характеристики и свойства производства электроэнергии, которые позволяют определить источник её происхождения и особенности выработки. Эти атрибуты включают такие показатели, как вид топлива, используемый для генерации (уголь, газ, возобновляемые источники и др.), выбросы углекислого газа и других загрязняющих веществ, местоположение станции, тип генератора (тепловая, атомная, гидроэлектростанция и др.) и прочие аспекты, влияющие на качество и происхождение произведённой электроэнергии.

		<ul style="list-style-type: none"> ▪ об объемах электрической энергии (мощности), проданной потребителям (покупателям) по таким договорам. <p>Суть изменений. Уточнены Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии [утв. постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442] в части уточнения требований к заключаемым на розничных рынках двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии с условием о передаче атрибутов генерации и порядок направления сторонами таких договоров, а также гарантирующим поставщиком оператору реестра атрибутов генерации документов и сведений, необходимых для учета в реестре передачи атрибутов генерации по указанным договорам.</p> <p>Также в связи с принятием новых правил квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии и (или) являющегося низкоуглеродным генерирующим объектом, взамен действующих, предлагается внести уточняющие изменения в отдельные положения Правил оптового рынка электрической энергии и мощности [утв. постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172], касающиеся квалификации генерирующих объектов в соответствии с действующими Правилами квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии [утв. постановлением Правительства РФ от 28.12.2023 № 2359].</p> <p>Кроме того, анализируемым постановлением Правительства РФ предусмотрены изменения технического характера в пункт 33.1 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике [утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178], направленные на изменение в данном пункте ссылки на утратившие силу положения Правил квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии [утв. постановлением Правительства РФ от 28.12.2023 № 2359].</p>	
4	<p><u>Постановление</u> Правительства РФ от 19.02.2026 № 163 «О внесении изменений в постановление Правительства РФ от 28.05.2008 № 400»</p>	<p>Правительство РФ наделило Минэнерго России полномочиями по утверждению методических рекомендаций по разработке субъектами электроэнергетики и уполномоченными исполнительными органами субъектов РФ перечня мероприятий, включенных в программы по повышению надежности функционирования электросетевого комплекса</p> <p>Анализируемое постановление Правительства РФ разработано в целях приведения полномочий Минэнерго России в соответствие со статьей 45 Градостроительного</p>	<p>Начало действия документа - 19.02.2026 кроме отдельных положений¹⁰.</p>

¹⁰ Ряд полномочий, предусмотренных абзаца 2 пункта 5 вступает в силу с **01.03.2026**.

		<p>кодекса РФ, статьей 48 Земельного кодекса РФ и Правилами подготовки документации по планировке территории⁸.</p> <p>В частности, согласно абзацу 4 подп. «б» пункта 6 статьи 2 Закона № 391-ФЗ⁹ предусмотрено утверждение методических рекомендаций по разработке субъектами электроэнергетики и уполномоченными исполнительными органами субъектов РФ перечня мероприятий, включенных в программы по повышению надежности уполномоченным органом, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в связи с чем подпункт 4.2 Положения Минэнерго России, утв. постановлением Правительства РФ от 28.05.2008 № 400 [далее по тексту – Положение] дополняется соответствующими пунктами о наделении Минэнерго России такими полномочиями.</p> <p>Главой V Правил № 122 предусмотрен порядок отмены документации по планировке территории или ее отдельных частей, предназначенной для размещения объектов энергетики и трубопроводного транспорта федерального значения. Так, решение об отмене ранее принятого решения о подготовке документации по планировке территории принимается органом исполнительной власти, который принял решение о подготовке такой документации по планировке территории.</p> <p>Подпунктами 4.4.24 и 4.4.25 пункта 4.4 Положения предусмотрено полномочие Минэнерго России принимать решение о подготовке документации по планировке территории.</p> <p>В целях реализации полномочий Минэнерго России по отмене решения о подготовке документации по планировке территории, которое установлено статьей 45 Градостроительного кодекса РФ, вносятся изменения в подпункты 4.4.24 и 4.4.25 пункта 4.4 Положения, добавляющие указанные полномочия.</p> <p>В соответствии с пунктом 4 статьи 48 Земельного кодекса РФ, предусмотрено полномочие Минэнерго России на принятие решений о прекращении публичного сервитута в отношении земельных участков и (или) земель для использования в целях размещения или капитального ремонта объектов электросетевого хозяйства, линейных объектов системы газоснабжения, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, трубопроводов для продуктов переработки нефти и газа,</p>	
--	--	--	--

⁸ Правила подготовки документации по планировке территории, подготовка которой осуществляется на основании решений уполномоченных федеральных органов исполнительной власти, исполнительных органов субъектов РФ и органов местного самоуправления, принятия решения об утверждении документации по планировке территории, внесения изменений в такую документацию, отмены такой документации или ее отдельных частей, признания отдельных частей такой документации не подлежащими применению, а также подготовки и утверждения проекта планировки территории в отношении территорий исторических поселений федерального и регионального значения, утв. постановлением Правительства РФ от 02.02.2024 № 112 [далее по тексту – **Правила № 122**].

⁹ Федеральный закон от 27.10.2025 № 391-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ» [далее по тексту – **Закон № 391-ФЗ**].

		<p>их неотъемлемых технологических частей, если указанные объекты являются объектами федерального значения, а также реконструкции, капитального ремонта участков (частей) таких объектов, являющихся линейными объектами.</p> <p>Таким образом, в целях реализации полномочий, предусмотренных пунктом 4 статьи 48 Земельного кодекса РФ вносятся изменения в подпункты 4.4.31 и 4.4.39 пункта 4.4 Положения, добавив указанные полномочия.</p> <p>В соответствии со статьей 3 Закона № 391-ФЗ Минэнерго России наделяется дополнительной функцией, в связи с чем подпунктом 4.4.40 пункта 4.4 Положения дополняется полномочие Минэнерго России на формирование и направление в уполномоченный Правительством РФ федеральный орган исполнительной власти предложений по установлению особых режимов функционирования гидроузлов и водохранилищ в случаях возникновения дефицита электрической энергии и (или) мощности, возникновения или угрозы возникновения аварийных электроэнергетических режимов работы электроэнергетической системы.</p>	
5	<p><u>Распоряжение</u> Правительства РФ от 26.02.2026 № 373-р¹¹</p>	<p>Правительство РФ утвердило стратегическое направление в области цифровой трансформации топливно-энергетического комплекса до 2036 года</p> <p>Целью стратегического направления являются достижение высокого уровня цифровой зрелости основных участников отрасли, а также ускоренный переход энергетического сектора РФ на новые управленческий и технологический уровни, способствующие достижению технологического суверенитета, обеспечивающие условия для развития топливно-энергетического комплекса и долгосрочного устойчивого социально-экономического развития РФ путем оптимизации и трансформации бизнес-процессов с применением общих информационных моделей, «сквозных» цифровых технологий и платформенных решений в условиях высокой динамики изменений внешних и внутренних факторов.</p> <p>В ходе реализации проектов стратегического направления будут внедрены следующие технологии:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ технологии работы с большими данными; ▪ искусственный интеллект; ▪ технологии беспроводной связи; ▪ технологии в области информационной безопасности; ▪ технологии информационного моделирования. <p>В качестве задач стратегического направления названы, в частности:</p>	<p>Начало действия документа – 26.02.2026.</p>

¹¹ «Об утверждении стратегического направления в области цифровой трансформации топливно-энергетического комплекса до 2036 года».

		<ul style="list-style-type: none"> ▪ обеспечение активного использования единой цифровой платформы «ГосТех» в топливно-энергетическом комплексе; ▪ обеспечение условий для автоматизации процессов в рамках предоставления услуг в топливно-энергетическом комплексе; ▪ обеспечение условий для повышения уровня информационной безопасности в организациях топливно-энергетического комплекса; ▪ обеспечение условий для бесперебойного функционирования производственных объектов организаций топливно-энергетического комплекса в процессе их цифровой трансформации; ▪ обеспечение условий активного применения технологий информационного моделирования и искусственного интеллекта (включая машинное обучение) в топливно-энергетическом комплексе и др. <p>Признано утратившим силу распоряжение Правительства от 12.03.2024 № 581-р.</p>	
6	<p><u>Распоряжение</u> Правительства РФ от 12.02.2026 № 252-р¹²</p>	<p>Правительство РФ утвердило распоряжение о распределении денежных средств на развитие предприятий энергетики и ЖКХ в Дагестане, Ингушетии и Северной Осетии</p> <p>В соответствии с рассматриваемым Распоряжением Правительства РФ выделенные денежные средства направлены на софинансирование расходных обязательств Республики Дагестан, Республики Ингушетия и Республики Северная Осетия - Алания, возникающих при реализации мероприятий региональных программ устойчивого экономического развития предприятий энергетики и ЖКХ, за ноябрь 2025 - март 2026 в размере до 1,8 млрд руб., имея в виду достижение показателей собираемости за коммунальные услуги:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ в Республике Дагестан за 2026 не менее «92%»; ▪ в Республике Ингушетия за 2026 не менее «90,5%»; ▪ в Республике Северная Осетия - Алания за 2026 год не менее «91,7%». 	<p>Начало действия документа – 12.02.2026.</p>

¹²

«О распределении субсидий, предоставляемых в 2026 году из федерального бюджета бюджету Республики Дагестан, бюджету Республики Ингушетия и бюджету Республики Северная Осетия – Алания».

7	<p><u>Приказ</u>¹³ ФАС России от 21.01.2026 № 34/26</p>	<p>Антимонопольная служба уточнила порядок расчета необходимая валовая выручка [далее по тексту - НВВ] на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами</p> <p>Из расчета НВВ на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению исключена расчетная предпринимательская прибыль, которая заменена на фактические расходы на выплату дивидендов.</p> <p>Вышеуказанное изменение продиктовано принятым постановлением Правительства РФ от 30.09.2025 № 1504, в соответствии с которым ФАС России предписано привести свои нормативные правовые акты в соответствие с указанным постановлением, в том числе исключив из расчета НВВ, определяемой для системного оператора электроэнергетических систем России, осуществляющего виды деятельности, в которых применяется государственное регулирование цен (тарифов), расчетную предпринимательскую прибыль.</p>	<p>Начало действия документа – 03.03.2026.</p>
---	--	--	---

¹³

«О внесении изменений в Методические указания по расчету цен (тарифов) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утв. приказом ФАС России от 15.11.2022 № 810/22».