

ОБЗОР КЛЮЧЕВЫХ ИЗМЕНЕНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА В СФЕРЕ ЭНЕРГЕТИКИ В ИЮЛЕ 2025

VEGAS LEX специально для BigpowerNews

№	Название закона/документа	Описание	Начало действия / Вступление в силу
1	<u>Федеральный закон</u> от 23.07.2025 № 229-ФЗ «О внесении изменений в статьи 162 и 264 части второй Налогового кодекса РФ»	Поставщик электроэнергии в новых регионах вправе исключить из налоговой базы по НДС [за период с 01.01.2024 по 01.01.2028] денежные средства, полученные на возмещение недополученных доходов Предпосылки изменений. Единый закупщик [ЕЗ] осуществляет поставку электрической энергии (мощности) на территориях новых субъектов РФ по регулируемым ценам (тарифам), при этом уровень этих цен значительно ниже цены ее приобретения на оптовом рынке электрической энергии и мощности [ОРЭМ]. Компенсация разницы между ценой реализации электрической энергии на территориях новых субъектов РФ и ее покупкой на оптовом рынке электрической энергии и мощности происходит за счет [а] субсидии из средств федерального бюджета [не включается в налоговую базу – см. <u>пункт 2 статьи 154</u> Налогового кодекса РФ] и [б] денежных средств, полученных АО "Концерн Росэнергоатом" [далее – Концерн] за счет применения надбавки на безопасность АЭС к цене на мощность, поставляемую на оптовый рынок эл. энергии (мощности) с использованием генерирующих объектов Концерна. Цель изменений. Создание равных условий налогообложения НДС при замене источника финансирования недополученных доходов в связи с реализацией эл. энергии (мощности) по государственным регулируемым ценам (тарифам). Исключение роста размера надбавки на безопасность к цене на мощность,	Начало действия документа - 23.07.2025.

		поставляемую на ОРЭМ с использованием генерирующих объектов Концерна. Реализация изменений будет способствовать совершенствованию нормативного правового регулирования рынка электроэнергии на период поэтапного доведения тарифов на электроэнергию на территориях новых субъектов РФ до экономически обоснованного уровня и уменьшению финансовой нагрузки на потребителей электрической энергии. Начало действия документа - 23.07.2025.	
2	<u>Федеральный закон</u> от 23.07.2025 № 232-ФЗ «О внесении изменений в статью 39 Жилищного кодекса РФ и статью 27 Закона об энергосбережении¹»	Закреплена возможность предоставления отдельным категориям граждан компенсации расходов, понесенных на оплату энергосервисного договора (контракта) Принятые изменения направлены на урегулирование отношений в части проведения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в МКД² путем заключения энергосервисного договора (контракта)³. Предпосылки изменений. В настоящее время регулирование отношений по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в МКД осуществляется Законом об энергосбережении, а также рядом нормативных актов Правительства РФ. В рамках выполнения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в отношении общего имущества МКД по решению общего собрания собственников помещений в МКД лицом, ответственным за содержание общего имущества, заключается энергосервисный договор (контракт) (см. часть 4 статьи 12 Закона об энергосбережении). Вместе с тем, механизм реализации такого правомочия собственников в Жилищном кодексе РФ отсутствует. На практике это создает сложности, связанные с принятием собственниками решений о заключении энергосервисного договора (контракта), зачастую встает вопрос о полномочиях лица, ответственного за содержание общего имущества, при заключении такого договора. Указанные обстоятельства сдерживают развитие института энергосервиса, поскольку в законе не предусмотрено предоставление льгот и субсидий в отношении платы по энергосервисному договору (контракту), в связи с чем у получателей льгот и жилищных субсидий размер компенсации сокращается в процессе исполнения договора, в то время как полный размер экономии в плате за жилье и коммунальные	Начало действия документа – 23.07.2025.

¹ Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

² Многоквартирный дом.

³ **Энергосервисный контракт (договор)** – это соглашение между заказчиком и исполнителем, предметом которого является осуществление исполнителем действий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов заказчиком.

		услуги они получают только после его завершения. Таким образом, для таких категорий заключение энергосервисного договора приводит к росту платы, что ставит их в дискриминационные условия по сравнению с другими потребителями. Текущая редакция статей 39 и 44 Жилищного кодекса РФ дополняется положениями, которые наделяют собственников помещений в МКД возможностью принятия решения о наделении лица, ответственного за содержание общего имущества в МКД, полномочиями по заключению от их имени и по поручению энергосервисного договора (контракта). При этом указанный договор должен заключаться на условиях снижения платы за жилое помещение и коммунальные услуги для граждан совокупно с платежом по энергосервисному договору (контракту), в сравнении с размером платы в периоды, предшествующие заключению такого договора (контракта) в сопоставимых условиях, что обеспечивается распределением между сторонами договора достигнутой экономии соответствующих коммунальных ресурсов.	
3	<u>Федеральный закон</u> от 31.07.2025 № 315-ФЗ «О внесении изменений в статью 225 части первой Гражданского кодекса РФ»	Уточнены сроки обращения в суд с требованием о признании права собственности на бесхозную недвижимую вещь, в том числе бесхозный объект электроэнергетики. Предпосылки изменений. В силу особого статуса бесхозных объектов электроэнергетики необходимо их оперативное принятие в муниципальную (государственную) собственность, так как приведение такого бесхозного имущества в надлежащее состояние за счет средств бюджета до оформления в муниципальную (государственную) собственность не представляется возможным. Предусмотренный в прежней редакции статьи 225 ГК РФ срок в 1 год, по истечении которого у уполномоченного органа возникает право на обращение в суд с требованием о признании права собственности, затруднял принятие срочных мер для сохранения такого бесхозного имущества. Суть изменений. С 1 года до 3 месяцев со дня постановки бесхозной недвижимой вещи на учет сокращен срок, по истечении которого орган, уполномоченный управлять муниципальным имуществом, или уполномоченный орган города федерального значения могут обратиться в суд с требованием о признании права собственности на эту вещь в случае, если она является: ▪ объектом (в том числе линейным), необходимым для обеспечения тепло- и электроэнергией, водой, газом, для водоотведения; ▪ гидротехническим сооружением;	Начало действия документа - 31.07.2025.

		▪ объектом гражданской обороны. По истечении 3 месяцев со дня постановки на учет вещи, относящейся к указанным объектам, лица, обязанные эксплуатировать такие объекты, также могут обратиться в суд с требованием о признании права собственности на такие объекты. В отношении иных бесхозяйных линейных объектов срок, по истечении которого уполномоченный орган может обратиться в суд с требованием о признании права собственности на такие объекты, увеличен с 3 месяцев до 1 года. Важно! Стоит отметить, что в судебной практике при разрешении споров о взыскании фактических потерь на бесхозяйных объектах электроэнергетики сохраняется два подхода: (а) Обязанность по возмещению фактических потерь электроэнергии на бесхозяйном объекте несет орган, уполномоченный управлять муниципальным имуществом, или уполномоченный орган города федерального значения (см. – постановление Арбитражного суда Уральского округа от 19.06.2023 по делу А76-14040/2020); (б) Обязанность по возмещению фактических потерь возлагается на сетевую организацию, осуществляющую свою профессиональную деятельность с использованием бесхозяйных объектов электроэнергетики и получающую выгоду от такой эксплуатации (см. – постановление Арбитражного суда Уральского округа от 05.07.2023 по делу № А60-35663/2022).	
4	Постановление Правительства РФ от 09.07.2025 № 1031 «О внесении изменений в постановление⁴ Правительства РФ от 13.08.2018 № 937»	Правительство РФ внесло изменения в Правила технологического функционирования электроэнергетических систем Принятые изменения направлены на совершенствование и оптимизацию существующих требований к функционированию энергосистем и обеспечению устойчивости энергосистем. Предпосылки изменений. В настоящее время в приложении № 2 «Нормативные величины минимальных коэффициентов запаса устойчивости энергосистем» к Правилам № 937 для нормального режима энергосистемы предусмотрено применение коэффициента «0,2». Указанное значение было определено исходя из отсутствия возможности учета в режиме реального времени в полном объеме состояния всех элементов энергосистемы, влияющих на устойчивость. При этом в Российской Федерации разработана, внедрена и успешно применяется системным оператором электроэнергетических систем России [далее – Системный оператор] в течение последних нескольких лет современная технология автоматизированного мониторинга запасов устойчивости в режиме реального	Начало действия документ – 01.01.2026.

времени [далее – **СМЗУ**], позволяющая определять область допустимых режимов с использованием актуальных на момент проведения расчета режимно-балансовых условий, эксплуатационного состояния элементов и топологии электрической сети, представленных в расчетной модели энергосистемы, фактических перетоков активной мощности в контролируемых сечениях, объема управляющих воздействий противоаварийной автоматики и фактических величин небалансов активной мощности.

Тем самым применение технологии СМЗУ позволяет в подавляющем большинстве схемно-режимных ситуаций и для множества контролируемых сечений обеспечить более полное использование пропускной способности электрической сети за счет проведения расчета максимально допустимых перетоков активной мощности в соответствии

с требованиями Методических указаний по устойчивости энергосистем для фактических схемно-режимных условий функционирования энергосистемы.

Суть изменений направлена на обеспечения единства схем электрической сети, рассматриваемых для целей расчетов устойчивости и расчетов электроэнергетических режимов в соответствии с Методическими указаниями по проектированию и развитию энергосистем [утв. приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286].

В частности, обеспечение выполнения требований к устойчивости энергосистемы, предусмотренных Правилами № 937 и Методическими указаниями [утв. приказом Минэнерго России от 03.08.2018 № 630] по устойчивости энергосистем, утвержденными уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, и проверка выполнения указанных требований осуществляются:

- при планировании электроэнергетического режима энергосистемы и управлении им;
- при планировании (проектировании) развития энергосистемы и электрической сети, разработке документов перспективного развития электроэнергетики;
- при проектировании строительства (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, объектов по производству электрической энергии и технологическом присоединении указанных объектов к электрическим сетям;
- при технологическом присоединении к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, технические условия на технологическое присоединение которых подлежат согласованию с субъектом оперативно-диспетчерского управления, и проектировании строительства (реконструкции) указанных энергопринимающих устройств;
- при выводе из эксплуатации объектов электросетевого хозяйства, объектов по производству электрической энергии.

Также на системного оператора возлагается обязанность по организации автоматизированного мониторинга запасов устойчивости в отношении контролируемых сечений, которые образуются (изменяются) в результате строительства (реконструкции) объектов электроэнергетики на территориях энергосистем (энергорайонов), где имеется техническая возможность осуществления автоматизированного мониторинга запасов устойчивости, до ввода таких объектов электроэнергетики в работу в составе энергосистемы по завершении их строительства (реконструкции).

Принятыми изменениями «обновлены» нормативные величины минимальных коэффициентов запаса устойчивости энергосистем:

Электроэнергетический режим энергосистемы	Мин. коэффициент запаса статической аperiodической устойчивости по активной мощности	Мин. коэффициент запаса статической устойчивости по напряжению
Нормальный	«0,1» - в случае если в отношении контролируемого сечения выполнены условия, предусмотренные пунктом 22.1 Правил; «0,2» - в иных случаях	«0,15»
Послеаварийный	«0,8»	«0,1»
Вынужденный	«0,1»	«0,1»

Значение принятых изменений позволяют:

- увеличить МДП в контролируемых сечениях и снизить объемы невыпускаемой мощности электростанций и запорной мощности энергорайонов (энергоузлов) и, как следствие, повысить эффективность использования генерирующих мощностей для покрытия нагрузки потребления, обеспечить более эффективное использование гидроресурсов и минимизацию объемов холостых сбросов;
- повысить степень использования пропускной способности существующей электрической сети как при планировании и управлении электроэнергетическим режимом энергосистемы, так и при проектировании развития энергосистем, проектировании строительства (реконструкции) объектов электроэнергетики и технологическом присоединении объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок потребителей электрической энергии к электрическим сетям, оптимизировать принимаемые проектные решения и снизить

		их капиталоемкость.	
5	<u>Постановление</u> Правительства РФ от 24.07.2025 № 1086 «О внесении изменений в постановление⁵ Правительства РФ от 29.07.2023 № 1230»	Правительство РФ уточнило ряд особенностей применения законодательства РФ в сфере электроэнергетики на территориях новых субъектов РФ Предпосылки изменений. Постановление разработано в целях исключения необходимости рассмотрения и утверждения предложений штабов по обеспечению безопасности электроснабжения соответствующего нового субъекта РФ рабочей группой по реализации специального инфраструктурного проекта. Суть изменений ▪ Ценообразование. Принятые изменения затронули порядок расчета цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), которые устанавливаются с учетом темпа роста цен (тарифов), который равен или выше темпа роста цен (тарифов), предусмотренного планом поэтапного повышения цен на территориях новых субъектов РФ. Изменения затрагивают две группы цен (тарифов): (а) на электрическую энергию, поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках электрической энергии, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, а также за исключением покупателей, предусмотренных абзацами четвертым [прим. – Единый закупщик] и шестым настоящего подпункта [прим. – сетевые организации, которые приобретают электрическую энергию в целях компенсации потерь]; (б) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей; ▪ Безопасность энергоснабжения. Решение штаба по обеспечению безопасности электроснабжения соответствующего нового субъекта РФ согласовывается Министерством энергетики РФ и ФАС России. На основании указанного решения производится компенсация Единому закупщику расходы на покупку электрической энергии и (или) мощности в объеме электрической энергии, отпущенной из электрической сети (в объеме производства электрической энергии (мощности), уменьшенном на объем электрической энергии (мощности), принятой в электрическую сеть, в местах, указанных в решении Минэнерго и ФАС России. Порядок возмещения: (а) 50 % за счет субсидии из федерального бюджета, (б) 50 % за счет учитываемых при определении составляющей цены на мощность денежных средств, необходимых для компенсации затрат, не обеспеченных за	Начало действия документа – 24.07.2025.

⁵ Постановление Правительства РФ от 29.07.2023 № 1230 «Об особенностях применения законодательства РФ в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области»

		счет средств федерального бюджета, на возмещение недополученных доходов и (или) финансового обеспечения (возмещения) затрат единого закупщика.	
6	<u>Распоряжение</u> Правительства РФ от 08.07.2025 № 1840-р «О проведении долгосрочного конкурентного отбора мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству»	До 18 августа 2025 будет проведен долгосрочный конкурентный отбор мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству В соответствии с требованиями пунктов 100 и 101 Правил ОРЭМ⁶ Правительство РФ утвердило распоряжение, в соответствии с которым проводится долгосрочный конкурентный отбор мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству. Ряд условий: ▪ мощность генерирующих объектов, отобранных по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, будет поставляться потребителям обеих ценовых зон оптового рынка; ▪ размер обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, в отношении генерирующего объекта, подлежащего строительству, должен составлять величину не менее произведения объема установленной мощности генерирующего объекта и 10 процентов значения предельных суммарных удельных капитальных затрат. Правительство РФ в рассматриваемом распоряжении также утвердило экономические параметры, технические требования к генерирующим объектам и перечень потребителей электрической энергии (мощности), в отношении которых прогнозируется рост потребления электрической энергии (мощности), приводящей к возникновению территории технологически необходимой генерации.	Начало действия документа – 08.07.2025.
7	<u>Распоряжение</u> Правительства РФ от 10.07.2025 № 1858-р «О проведении долгосрочного конкурентного отбора мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству»		Начало действия документа – 10.07.2025.
8	<u>Приказ</u> ⁷ Минпромторга России от 30.01.2025 № 418	Дополнен перечень индикаторов риска нарушения обязательных требований в рамках федерального государственного контроля (надзора) за соблюдением требований, установленных техническими регламентами в отношении колесных транспортных средств (шасси) и их компонентов, автомобильного бензина, дизельного топлива, судового топлива и мазута, или обязательных требований в отношении электрической энергии в электрических сетях общего назначения переменного трехфазного и однофазного тока частотой 50 Гц	Начало действия документа – 26.07.2025.

⁶ Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утв. постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 №1172 [далее – **Правила ОРЭМ**].

⁷ О внесении изменения в перечень индикаторов риска нарушения обязательных требований при осуществлении особенностей оценки соблюдения обязательных требований к продукции и связанным с требованиями к продукции процессам в отношении отдельных видов продукции в рамках федерального государственного контроля (надзора) за соблюдением требований, установленных техническими регламентами в отношении колесных транспортных средств (шасси) и компонентов транспортных средств (шасси), находящихся в обращении (до начала их эксплуатации), автомобильного бензина, дизельного топлива, судового топлива и мазута, или обязательных требований, подлежащих применению до дня вступления в силу технических регламентов в соответствии с Законом о техническом регулировании, в отношении электрической энергии в электрических сетях общего назначения переменного трехфазного и однофазного тока частотой 50 Гц, утв. приказом Министерства промышленности и торговли Российской Федерации от 25.09.2024 № 4422»

		В соответствии с принятыми изменениями таким индикатором будет являться выявление Росстандартом факта отсутствия изготовителя находящейся в обращении у контролируемого лица продукции по адресу, указанному в качестве адреса осуществления деятельности (производства продукции) в документе об оценке соответствия, и (или) на маркировке, и (или) в паспорте, и (или) в эксплуатационных документах такой продукции.	
9	<u>Приказ</u>⁸ ФАС России от 23.05.2025 № 409/25	ФАС России актуализированы Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) Суть изменений. Рассматриваемым приказом актуализированы Методические указания, которые предназначены для использования федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, а также поставщиками – субъектами оптового рынка, владеющими на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, для расчета регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. В соответствии с принятыми изменениями расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в соответствии с настоящими Методическими указаниями производится по каждому генерирующему объекту (генерирующей единице мощности) регулируемой организации на основании информации о планируемых в расчетном периоде регулирования расходах по производству электрической энергии и содержанию мощности, представленных регулируемой организацией в орган регулирования. Для целей применения Методических указаний под электростанцией понимается генерирующий объект (генерирующая единица мощности), при употреблении словосочетания «генерирующий объект» без уточнения типа электростанции понимается гидравлическая электрическая станция. Также рассматриваемыми Методическими указаниями утверждены особенности расчета регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощности) для регулируемых организаций, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ. Признается утратившим силу Приказ ФАС России от 27.06.2022 № 479/22, регулирующий аналогичные вопросы	Начало действия документа – 28.07.2025.

10	Приказ ФАС России от 18.06.2025 № 475/25 «О внесении изменений в приложение к приказу⁹ ФАС России от 21.11.2024 № 882/24»	ФАС России скорректировала цены (тарифы) на электрическую энергию, которая поставляется на розничном рынке электрической энергии в новых регионах РФ на второе полугодие 2025 Рассматриваемый приказ разработан во исполнение пункта 14 Положения об особенностях применения законодательства РФ в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области, утв. постановлением Правительства РФ от 29.07.2023 № 1230. Результат принятых изменений: <table><tr><th rowspan="2">Наименование субъекта РФ</th><th>на первое полугодие 2025г.</th><th>на второе полугодие 2025 г.</th></tr><tr><th>цена (тариф), руб./кВт·ч (без учета НДС)</th><th>цена (тариф), руб./кВт·ч (без учета НДС)</th></tr><tr><td>Донецкая Народная Республика</td><td>1,83</td><td>1,93</td></tr><tr><td>Луганская Народная Республика</td><td>1,05</td><td>1,05</td></tr><tr><td>Запорожская область</td><td>0,75</td><td>0,75</td></tr><tr><td>Херсонская область</td><td>0,77</td><td>0,77</td></tr></table>	Наименование субъекта РФ	на первое полугодие 2025г.	на второе полугодие 2025 г.	цена (тариф), руб./кВт·ч (без учета НДС)	цена (тариф), руб./кВт·ч (без учета НДС)	Донецкая Народная Республика	1,83	1,93	Луганская Народная Республика	1,05	1,05	Запорожская область	0,75	0,75	Херсонская область	0,77	0,77	Начало действия документа – 27.07.2025.
Наименование субъекта РФ	на первое полугодие 2025г.	на второе полугодие 2025 г.																		
	цена (тариф), руб./кВт·ч (без учета НДС)	цена (тариф), руб./кВт·ч (без учета НДС)																		
Донецкая Народная Республика	1,83	1,93																		
Луганская Народная Республика	1,05	1,05																		
Запорожская область	0,75	0,75																		
Херсонская область	0,77	0,77																		
11	Приказ ФАС России от 18.06.2025 № 480/25 «О внесении изменений в приложение к приказу¹⁰ ФАС России от 11.10.2024 №	ФАС России внесла изменения в ранее принятый приказ об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Предельные максимальные и минимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на 2 полугодие 2025 года пересматриваются в соответствии с	Начало действия документа – 27.07.2025.																	

⁹ Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Единый закупщик» на розничном рынке электрической энергии на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области, на 2025 год.

¹⁰ О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам РФ на 2025 год.

	718/24»	параметрами, предусмотренные планом поэтапного повышения цен (тарифов) на территориях новых субъектов РФ.	
12	<u>Приказ</u> Минтруда России от 25.06.2025 № 397н «Об утверждении профессионального стандарта "Работник по эксплуатации оборудования ветроэнергетических установок/ветроэлектростанций"»	С 1 марта 2026 применяется актуализированный профессиональный стандарт "Работник по эксплуатации оборудования ветроэнергетических установок/ветроэлектростанций" Утвержденный стандарт принят в соответствии с пунктом 15 Правил разработки и утверждения профессиональных стандартов, утв. постановлением Правительства РФ от 10.04.2023 № 580. Указанным стандартом определяется следующее: ▪ основная цель вида профессиональной деятельности [прим. - эксплуатация оборудования ветроэнергетических установок/ветроэлектростанций с учетом климатических условий эксплуатации]; ▪ описание трудовых функций, которые содержит профессиональный стандарт (функциональная карта вида трудовой деятельности); ▪ характеристика обобщенных трудовых функций. По каждой трудовой функции закрепляются показатели уровней квалификации, характер умений и знаний, требуемых для ее осуществления. Признается утратившим силу Приказ Минтруда России от 24.12.2020 № 953н, регулирующий аналогичные вопросы.	Начало действия документа – 01.03.2026. Срок действия документа ограничен 01.03.2032.
13	<u>Приказ</u> Росстата от 22.07.2025 № 349 «Об утверждении форм федерального статистического наблюдения и указаний по их заполнению для организации федерального статистического наблюдения за деятельностью предприятий»	С 1 января 2026 обновляются годовые формы федерального статистического наблюдения за деятельностью предприятий Согласно принятому приказу утверждена новая месячная форма федерального статистического наблюдения № 1-ДАП «Обследование деловой активности организаций добывающих, обрабатывающих производств, осуществляющих обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха». Сбор первичных статистических данных по данной форме осуществляется с 01.01.2026. Первичные статистические данные по названным формам федерального статистического наблюдения предоставляются в сроки и с периодичностью, которые указаны на их бланках. Приводится перечень утрачивающих силу актов (отдельных структурных единиц актов) Росстата.	Начало действия документа – 01.01.2026.
14	<u>Приказ</u> ФАС России от 24.07.2025 № 570/25 «О	ФАС России внесла изменения в ранее принятый приказ об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по	Начало действия

	внесении изменений в приложение к приказу¹¹ ФАС России от 24.10.2024 № 766/24»	передаче электрической энергии¹² За базу для расчета ФАС России приняты единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в указанных субъектах РФ на 2025 год. Рост предельных максимальных уровней тарифов [прим. – относительно значений единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на период с 01.07.2025 по 31.12.2025] с 01.08.2025: ▪ 13,2 % для Республики Хакасия и Красноярского края; ▪ 10 % для Забайкальского края; ▪ 5 % для Республики Бурятия. Предельные минимальные уровни тарифов предлагаются к утверждению в размере 0,999 % от предельных максимальных уровней тарифов, определенных в соответствии с принятым приказом ФАС России.	документа – 25.07.2025.
--	--	---	---------------------------------------

¹¹ Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам РФ на 2025 год.

¹² Изменения касаются следующих субъектов: Республика Бурятия, Республика Хакасия, Забайкальский край, Красноярский край.