

ОБЗОР КЛЮЧЕВЫХ ИЗМЕНЕНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА В СФЕРЕ ЭНЕРГЕТИКИ В ДЕКАБРЕ 2025

VEGAS LEX специально для BigpowerNews

№	Название закона/документа	Описание	Начало действия / Вступление в силу
1	<u>Постановление</u> Правительства РФ от 09.12.2025 № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»	<p>Правительство РФ внесло изменения в Критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям¹, а также уточнила порядок расчета корректировки необходимой валовой выручки</p> <p>Суть изменений. Внесены изменения в Критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства (далее – ОЭСХ) к ТСО:</p> <p>(а) К владельцам ОЭСХ, осуществляющим передачу электрической энергии в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах (границы которых не совпадают с границами субъекта РФ) должны учитываться ОЭСХ, принадлежащие им на праве хозяйственного ведения или оперативного управления²;</p> <p>(б) ОЭСХ, принадлежащие на праве хозяйственного ведения или оперативного управления системообразующей территориальной сетевой организацией (далее – СТСО), которая функционирует в форме государственного унитарного предприятия, учитываются при оценке соответствия пунктам 1 и 2 Критериев ТСО в целях</p>	Начало действия документа – 09.12.2025.

¹ Утв. постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184, далее также – **Критерии ТСО**.

² Если такие ОЭСХ включены в прогнозные планы (программы) приватизации государственного и муниципального имущества со сроком приватизации до 31.12.2026.

	<p>установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год;</p> <p>(в) Критерием теперь является отсутствие за 5 предшествующих расчетных периодов регулирования 5 фактов применения органами исполнительной власти субъектов РФ понижающих коэффициентов;</p> <p>Ранее действовавшая редакция предусматривала требование об отсутствии 3 фактов применения понижающих коэффициентов за 3 предшествующих расчетных периодов регулирования;</p> <p>(г) К вопросам отнесения владельцев ОЭСХ к ТСО на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области (далее – новые субъекты РФ) теперь применяются положения пунктов 1 - 5 и 7 Критериев ТСО.</p> <p>Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике³ дополнены положением, раскрывающим последствия нарушений со стороны регулирующего органа при установлении необходимой валовой выручки (далее – НВВ) сетевой организации. В частности, несоблюдение сетевой организацией уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг) не учитывается при корректировке НВВ в случае, если в любом из периодов тарифного регулирования размер НВВ являлся экономически несоразмерным для осуществления регулируемой деятельности⁴.</p> <p>Постановление также предусматривает ряд переходных положений, согласно которыми:</p> <ul style="list-style-type: none"> – исполнительные органы субъекта РФ до 19 декабря 2026 года проводят анализ электросетевых организаций на предмет соответствия Критериям ТСО; – исполнительные органы субъекта РФ до 31 декабря 2025 года вправе внести изменения в заключенные с ТСО соглашения об условиях регулируемых видов деятельности; – ТСО вправе направить в исполнительный орган субъекта РФ заявление о внесении изменений в соглашение об условиях регулируемых видов деятельности не позднее 1 мая 2026 года; <p>Предпосылки к изменениям. Лишение электросетевых организаций статуса ТСО и соответственно СТСО после третьего применения к ним понижающего коэффициента создавало бы угрозу для сохранения стабильного и надежного энергоснабжения потребителей с учетом учащения применения к таким организациям понижающих</p>
--	--

³ Утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178;

⁴ При условии, что нарушения регулирующего органа подтверждены вступившим в законную силу решением суда или решением Федеральной антимонопольной службы, принятым по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, или решением Федеральной антимонопольной службы об отмене решения регулирующего органа.

		<p>коэффициентов, корректирующих НВВ с учетом надежности и качества реализуемых товаров (услуг).</p> <p>В свою очередь, распространение применения положений пунктов 1 - 5 и 7 Критериев ТСО к владельцам ОЭСХ на территории новых субъектов РФ обусловлено необходимостью обеспечения эффективного контроля над деятельностью ТСО, а также единообразного правоприменения в указанной сфере. В обратном случае, возникают риски роста тарифа для конечных потребителей за счет дублирования операционных издержек, неоптимального распределения ресурсов, связанных с эксплуатацией, поддержанием и развитием электрической сети и т.д.</p>	
2	<p><u>Постановление</u> Правительства РФ от 19.12.2025 № 2070 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»</p>	<p>Правительство РФ утвердило Стандарт качества обслуживания потребителей электроэнергии гаран器иющим поставщиком, а также внесло ряд других изменений в Основные положения⁵ № 442 и Правила недискриминационного доступа⁶ № 861</p> <p>Суть изменений. Изменения, внесенные в Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии предусматривают:</p> <p>(а) Стандарт качества обслуживания потребителей электроэнергии гарантериющими поставщиками (далее – Стандарт), устанавливающий в том числе базовые требования к взаимодействию гарантериющего поставщика с потребителем электроэнергии, правила и характеристики очного и заочного обслуживания потребителей, реагирование на обращение клиентов, обеспечение обратной связи и оценку степени удовлетворенности качеством обслуживания гарантериющим поставщиком.</p> <p>Действие Стандарта распространяется также на взаимоотношения с любым лицом, имеющим намерение заключить договор купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности).</p> <p>Ответственность за действия указанных требований третьими лицами, привлеченными для обслуживания потребителей, несет гарантериющий поставщик.</p> <p>Гарантериющие поставщики обязаны привести стандарты качества обслуживания потребителей электрической энергии в соответствие со Стандартом до 31.01.2026.</p> <p>В случае приобретения организацией статуса гарантериющего поставщика после вступления в силу постановления Правительства РФ от 19.12.2025 № 2070 приведение стандартов качества обслуживания потребителей электрической энергии</p>	<p>Начало действия документа – 27.12.2025.</p>

⁵ Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (далее по тексту – **Основные положения № 442**).

⁶ Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утв. постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее по тексту – **Правила недискриминационного доступа № 861**).

		<p>в соответствие с положениями указанного постановления Правительства РФ проводится в течение 3 месяцев с даты присвоение такого статуса.</p> <p>(б) Порядок округления с точностью до 3 знаков после запятой результатов измерения объемов потребления и производства электроэнергии на розничных рынках, оказанных услуг по передаче электрической энергии и потерь электроэнергии;</p> <p>(в) Необходимость соответствия в указанной точке поставки объемов потребленной (приобретенной) электроэнергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электроэнергии (мощности) на розничных рынках, и объемов оказанных услуг по передаче электроэнергии по договору оказания услуг по передаче электроэнергии.</p> <p>Правила недискриминационного доступа № 861 дополнены положением, устанавливающим порядок проведения перерасчета объема или стоимости услуг по передаче электроэнергии по договору оказания услуг по передаче электроэнергии в случаях, предусмотренных Основными положениями № 442 (см. пункты 83(1), 136, 188 и 188(1) указанных положений).</p>	
3	<u>Постановление⁷</u> Правительства от 19.12.2025 № 2075	<p>Правительство РФ утвердило изменения в некоторые акты Правительства РФ по вопросам организации коммерческого учета электроэнергии на розничных рынках и при оказании коммунальных услуг по электроснабжению и технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям</p> <p>Суть изменений. В соответствии с принятыми изменениями установлено, что:</p> <p>(а) Установка и допуск в эксплуатацию прибора учета электрической энергии не требуется при ТП энергопринимающих устройств операторов связи, остановок всех видов общественного транспорта, дорожных камер и камер городского видеонаблюдения, наружной рекламы с использованием щитов, стендов, строительных сеток, перетяжек, электронных табло, проекционного и иного предназначенного для проекции рекламы на любые поверхности оборудования; светофоров и объектов уличного освещения, при условии, что максимальная мощность составляет не превышает 5 кВт;</p> <p>(б) В расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включены расходы на обеспечение информационной безопасности в соответствии с базовой моделью нарушителя в интеллектуальных системах учета электрической энергии (мощности);</p>	Начало действия документа – 27.12.2025.

⁷

«О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации коммерческого учета электрической энергии на розничных рынках электрической энергии и при оказании коммунальных услуг по электроснабжению и технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям».

	<p>(в) Предусмотрена обязанность гарантирующего поставщика создать личный кабинет потребителя на своем сайте или в мобильном приложении в случае его отсутствия;</p> <p>(г) Направление уведомления о предстоящей проверке и установке, вводе в эксплуатацию, поверке прибора учета, а также информирование потребителя или исполнителя о результатах проведенных работ может осуществляться через личный кабинет потребителя на сайте гарантирующего поставщика;</p> <p>(д) Разрешено применение технических средств и средств программного обеспечения, позволяющих производить фотосъемку прибора учета в момент его установки с определением времени и места (координат), при допуске в эксплуатацию прибора учета в отношении потребителя до 670 кВт.</p> <p>При использовании технических средств и средств программного обеспечения в момент контрольного снятия показания с прибора учета не требуется составление акта контрольного снятия показания;</p> <p>(е) При удаленном введении ограничения режима потребления (возобновлении подачи электроэнергии акт о введении такого ограничения (возобновления подачи) не составляется. При этом инициатору и потребителю направляется уведомление, в том числе путем размещения уведомления в личном кабинете пользователя интеллектуальной системы учета электроэнергии (мощности);</p> <p>(ж) Сетевая организация (гарантирующий поставщик) обязана в течение 5 рабочих дней со дня допуска прибора учета в эксплуатацию направить соответствующий акт в форме электронного документа в адрес лиц, которые могут принимать участие в процедуре допуска соответствующего прибора учета в эксплуатацию.</p> <p>Предпосылки к изменениям. Указанные изменения направлены на устранение пробела в регулировании учета в отношении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет не более 5 кВт, при том, что потребление электрической энергии происходит ровным графиком в течение всего периода времени работы.</p> <p>Более того, до принятых изменений сохранялась проблема невозможности применения технических средств для фотосъемки прибора учета в момент его установки, необходимость направления акта допуска прибора учета электрической энергии на бумажном носителе и отсутствия личных кабинетов у потребителей.</p>		
4	<p><u>Постановление</u> Правительства РФ от 19.12.2025 № 2082 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»</p>	<p>Правительство РФ уточнило положения законодательства об осуществлении технологического присоединения, а также Правил отнесения владельцев ОЭСХ к ТСО</p>	<p>Начало действия документа – 20.12.2025.</p>

	<p>Суть изменений. Правила технологического присоединения⁸ № 861 дополнены положением, согласно которому в случае отсутствия в документах о технологическом присоединении (далее – ТП) распределения максимальной мощности по точкам поставки должна быть указана максимальная мощность в отношении совокупности точек поставки, для которой максимальная мощность указана в документах о ТП.</p> <p>Скорректированы типовые формы договора о порядке использования ОЭСХ, а также уточнены существенные условия данного договора. В частности, предмет договора также должен включать сведения о передаче ОЭСХ во временное владение и пользование СТСО в течение 3 месяцев со дня получения информации об отмене решения об установлении тарифа в отношении ТСО в связи с ее несоответствием Критериям ТСО.</p> <p>Изменения также внесены в Критерии ТСО.</p> <p>В целях установления цен (тарифов) на услуги по передаче электроэнергии на 2026 год ОЭСХ, принадлежащие на праве хозяйственного ведения ГУП, учитываются при оценке соответствия пунктам 1 и 2 Критериев ТСО в одном из установленных случаев:</p> <ul style="list-style-type: none"> – ОЭСХ находятся в собственности РФ и расположены на территории субъектов РФ, для которых в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике граничные значения показателей распределения сети составляют менее 0,12 условной единицы на 1 кв. километр; – указанное предприятие осуществляет передачу электрической энергии на входящей во вторую ценовую зону оптового рынка электрической энергии и мощности территории⁹ и включено в прогнозный план (программу) приватизации государственного имущества с предполагаемым сроком приватизации до 31 декабря 2026 г. <p>Предпосылки к изменениям. Изменения среди прочего направлены на обеспечение возможности изменения договорных отношений с потребителями электрической энергии в части определения величины заявленной мощности, а также на уточнение условий и срока передачи ОЭСХ во временное владение и пользование СТСО, принадлежащих ТСО, в случае ее несоответствием критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к ТСО.</p>
--	--

⁸ Правила 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, утв. постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее по тексту – **Правила технологического присоединения № 861**).

⁹ В отношении которой на 31 декабря 2024 г. принято решение Правительства РФ, указанное в пункте 101 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. № 1172.

5	<p><u>Распоряжение</u> Правительства РФ от 12.12.2025 № 3769-р «О внесении изменений в распоряжение Правительства РФ от 16.04.2025 № 925-р»</p>	<p>Правительство РФ продлило до 1 января 2027 года полномочия «Юго-Западной Электросетевой Компании» по обеспечению оперативно-технического управления ОЭСХ на территории новых субъектов РФ</p> <p>Суть изменений. В соответствии с пунктом 5(3) Постановления Правительства РФ от 29.12.2022 № 2501 оперативно-техническое управление ОЭСХ на территории новых субъектов РФ, а также разграничение имущества между РФ, новым субъектом РФ и его муниципальными образованиями осуществляется организацией, определяемой Правительством РФ.</p> <p>Распоряжением Правительства РФ от 16.04.2025 № 925-р указанными полномочиями до 1 января 2026 была наделена «Юго-Западная Электросетевая Компания».</p> <p>Согласно распоряжению Правительства РФ от 12.12.2025 № 3769-р полномочия «Юго-Западная Электросетевая Компания» продлеваются до 1 января 2027 года.</p>	Начало действия документа – 12.12.2025.
6	<p><u>Приказ</u>¹⁰ Федеральной антимонопольной службы России от 15.09.2025 № 709/25</p>	<p>ФАС России утвердила порядок определения цены на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи мощности новых объектов атомных электростанций (далее – АЭС)</p> <p>Суть изменений. Методические указания по определению цены на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых объектов АЭС, заключенным в отношении новых объектов АЭС с датой ввода в эксплуатацию после 1 января 2025 года содержат порядок определения ФАС России цены на мощность новых объектов АЭС.</p> <p>Цена на мощность новых объектов АЭС с указанной датой ввода в эксплуатацию рассчитывается по каждому энергоблоку АЭС исходя из определения НВВ, в том числе расходов, определяемых расчетным способом. К таким расходам в том числе относятся расходы на топливо, на отчисления для формирования целевых резервов, налоги, сборы и страховые взносы в государственных внебюджетные фонды, мероприятия по охране генерирующих объектов генерирующих компаний и т.д.</p> <p>Предпосылки к изменениям. Целью определения цены новых объектов АЭС является обеспечение безопасной эксплуатации АЭС, а также окупаемости капитальных вложений в сооружения АЭС за 25 лет с учетом нормы доходности.</p>	Начало действия документа – 04.01.2026.
7	<p><u>Приказ</u>¹¹ Федеральной антимонопольной службы</p>	<p>ФАС России утвердила тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети», на 2026 – 2029 годы</p>	Начало действия

¹⁰ Об утверждении Методических указаний по определению цены на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций, заключенным в отношении новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию после 1 января 2025 г.

¹¹ Об утверждении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые публичным акционерным обществом "Федеральная сетевая компания - Россети", на 2026 - 2029 годы.

России от 09.12.2025
№ 1052/25

Суть изменений. Ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание ОЭСХ, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов РФ, **за исключением субъектов РФ**, входящих в перечень субъектов РФ, на территории которых устанавливаются дифференцированные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой (национальной) электрической сети:

Период регулирования	Ставки тарифа руб./МВт в месяц
с 01.01.2026 по 30.09.2026	322 592,31
с 01.10.2026 по 31.12.2026	374 207,08
с 01.01.2027 по 30.06.2027	374 207,08
с 01.07.2027 по 31.12.2027	429 215,52
с 01.01.2028 по 30.06.2028	429 215,52
с 01.07.2028 по 31.12.2028	480 721,38
с 01.01.2029 по 30.06.2029	480 721,38
с 01.07.2029 по 31.12.2029	538 407,95

Ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание ОЭСХ, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, **для субъектов РФ, входящих в перечень субъектов РФ**, на территории которых устанавливаются дифференцированные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой (национальной) электрической сети:

Период регулирования	Ставки тарифа руб./МВт в месяц
с 01.01.2026 по 30.09.2026	126 657,56
с 01.10.2026 по 31.12.2026	146 922,77
с 01.01.2027 по 30.06.2027	146 922,77
с 01.07.2027 по 31.12.2027	168 520,42
с 01.01.2028 по 30.06.2028	168 520,42
с 01.07.2028 по 31.12.2028	188 742,87
с 01.01.2029 по 30.06.2029	188 742,87
с 01.07.2029 по 31.12.2029	211 392,01

документа –
01.01.2026.

8

Приказ¹² Федеральной антимонопольной службы России от 09.12.2025 № 1053/25

ФАС России утвердила предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим ТСО, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам РФ на 2026 год

Начало действия документа – **27.12.2025.**

Суть изменений. Размеры предельных тарифов на электрическую энергию, поставляемую по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании ТСО, населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам РФ на 2026 год:

№	Наименование субъекта РФ	с 01.01.2026 по 30.09.2026		с 01.10.2026 по 31.12.2026	
		Min уровень тарифа, руб./кВт*ч	Max уровень тарифа, руб./кВт*ч	Min уровень тарифа, руб./кВт*ч	Max уровень тарифа, руб./кВт*ч
2	3	4	5	6	
Центральный федеральный округ					
1	Белгородская обл.	1,76555	1,76555	1,76555	2,03391
2	Брянская обл.	2,05508	2,05508	2,05508	2,36745
3	Владimirская обл.	2,17012	2,62989	2,49998	3,02963
4	Воронежская обл.	1,89549	1,89549	1,89549	2,18360
5	Ивановская обл.	2,42398	2,42398	2,42398	2,79242
6	Калужская обл.	2,29902	2,29902	2,29902	2,64847
7	Костромская обл.	2,23234	2,23234	2,23234	2,57166
8	Курская обл.	1,85592	1,85592	1,85592	2,13802
9	Липецкая обл.	0,92943	0,92943	0,92943	1,07070
10	Московская обл.	3,66884	3,66884	3,66884	4,29988
И	Орловская обл.	1,79014	3,12348	2,06224	3,59825
12	Рязанская обл.	1,95830	1,95830	1,95830	2,25596
13	Смоленская обл.	1,63101	1,63101	1,63101	1,87892
14	Тамбовская обл.	1,74886	1,74886	1,74886	2,01469
15	Тверская обл.	2,11544	2,11544	2,11544	2,43699
16	Тульская обл.	1,93698	1,93698	1,93698	2,23140
17	Ярославская обл.	1,63986	1,63986	1,63986	1,88912
18	г. Москва	3,29047	3,29047	3,29047	3,79062
Северо-Западный федеральный округ					
19	Респ. Карелия	1,74515	1,74515	1,74515	2,01041

12

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, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам РФ на 2026 год.

20	Республика Коми	0,58953	0,58953	0,58953	0,67914
21	Архангельская обл.	1,50478	1,50478	1,50478	1,73351
22	Вологодская обл.	2,64596	2,64596	2,64596	3,04815
23	Калининградская обл.	1,76022	1,76022	1,76022	2,08058
24	Ленинградская обл.	2,41547	2,41547	2,41547	2,92513
25	Мурманская обл.	1,11888	1,11888	1,11888	1,25863
26	Новгородская обл.	2,04888	2,04888	2,04888	2,45866
27	Псковская обл.	2,52269	2,52269	2,52269	3,07011
28	г. Санкт-Петербург	2,09412	2,09412	2,09412	2,41243
29	Ненецкий автономный округ	0,01354	7,80682	0,01559	8,99345
Северо-Кавказский федеральный округ					
30	Республика Дагестан	1,03416	1,03416	1,03416	1,19135
31	Республика Ингушетия	1,94206	1,94206	1,94206	2,23725
32	Кабардино- Балкарская Республика	2,86464	2,86464	2,86464	3,30007
33	Карачаево- Черкесская Республика	2,79539	2,79539	2,79539	3,22029
34	Республика Северная Осетия - Алания	3,02285	3,02285	3,02285	3,48232
35	Чеченская Республика	1,66936	1,66936	1,66936	1,92310
36	Ставропольский край	3,09688	3,09688	3,09688	3,56761
Южный федеральный округ					
37	Республика Адыгея (Адыгея)	2,93405	2,93405	2,93405	3,38003
38	Республика Калмыкия	3,35440	3,35440	3,35440	3,86427
39	Республика Крым	2,82879	2,82879	2,82879	3,25877
40	Краснодарский край	2,93405	2,93405	2,93405	3,38003
41	Астраханская обл.	3,36306	3,36306	3,36306	3,87425
42	Волгоградская обл.	2,33460	2,33460	2,33460	2,68946
43	Ростовская обл.	1,99986	1,99986	1,99986	2,30384

	44	Город федерального значения Севастополь	2,59562	2,59562	2,59562	2,99015
Приволжский федеральный округ						
	45	Республика Башкортостан	0,96162	0,96162	0,96162	1,10779
	46	Республика Марий Эл	1,14228	1,14228	1,14228	1,31591
	47	Республика Мордовия	1,41955	1,41955	1,41955	1,63532
	48	Республика Татарстан (Татарстан)	1,81266	1,81266	1,81266	2,08818
	49	Удмуртская Республика	1,47890	1,47890	1,47890	1,70369
	50	Чувашская Республика. - Чувашия	0,63554	0,63554	0,63554	0,73214
	51	Пермский край	1,97887	1,97887	1,97887	2,27966
	52	Кировская обл.	1,70558	1,70558	1,70558	1,96483
	53	Нижегородская обл.	1,61519	4,27194	1,86070	4,92127
	54	Оренбургская обл.	0,65256	0,65256	0,65256	0,75175
	55	Пензенская обл.	1,50024	1,50024	1,50024	1,72828
	56	Самарская обл.	1,33643	1,33643	1,33643	1,53957
	57	Саратовская обл.	1,80777	1,80777	1,80777	2,08255
	58	Ульяновская обл.	1,44225	1,44225	1,44225	1,66147
Уральский федеральный округ						
	59	Курганская обл.	1,29809	1,29809	1,29809	1,49540
	60	Свердловская обл.	1,46995	1,46995	1,46995	1,69338
	61	Тюменская обл.	0,43448	0,43448	0,43448	0,50052
	62	Челябинская обл.	0,48440	0,48440	0,48440	0,55803
	63	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	0,43448	0,43448	0,43448	0,50052
	64	Ямало-Ненецкий автономный округ	0,43448	0,43448	0,43448	0,50052
Сибирский федеральный округ						
	65	Республика Алтай	3,59829	3,59829	3,59829	4,14523

66	Республика Тыва	3,11312	3,11312	3,11312	3,58631
67	Республика Хакасия	1,26126	1,26126	1,26126	1,45297
68	Алтайский край	2,86564	2,86564	2,86564	3,30122
69	Красноярский край	0,93065	2,41608	1,07211	2,87272
70	Иркутская обл.	0,38891	0,38891	0,38891	0,53747
71	Кемеровская обл. - Кузбасс	1,51933	1,51933	1,51933	1,75027
72	Новосибирская обл.	1,28993	1,28993	1,28993	1,48600
73	Омская обл.	1,89984	1,89984	1,89984	2,18862
74	Томская обл.	1,73399	1,73399	1,73399	1,99756

Дальневосточный федеральный округ

75	Республика Бурятия	2,66071	2,66071	2,66071	3,06514
76	Республика Саха (Якутия)	2,94107	2,94107	2,94107	3,38811
77	Забайкальский край	1,98697	3,13202	2,28899	3,60809
78	Камчатский край	0,01155	0,01155	0,01155	0,01331
79	Приморский край	0,65615	0,65615	0,65615	0,75588
80	Хабаровский край	1,26045	1,26045	1,26045	1,45204
81	Амурская обл.	0,68986	0,68986	0,68986	0,79472
82	Магаданская обл.	2,29087	2,29087	2,29087	2,63908
83	Сахалинская обл.	6,30210	6,30210	6,30210	7,26002
84	Еврейская автономная обл.	0,82465	0,82465	0,82465	0,95000
85	Чукотский автономный округ	0,01066	0,01066	0,01066	0,01228
86	Донецкая Народная Республика	0,01268	0,01268	0,01268	0,01461
87	Луганская Народная Республика	0,12314	0,12314	0,12314	0,14186
88	Запорожская обл.	0,66465	0,66465	0,66465	0,76568
89	Херсонская обл.	0,37976	0,37976	0,37976	0,43748
90	Город Байконур	0,01324	6,21021	0,01525	7,1541

9

Приказ¹³ Федеральной антимонопольной службы России от 09.12.2025 № 1056/25

ФАС России утвердила предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии

Суть изменений:

- (а) Утверждены предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на 2026 год на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании ТСО, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации;
- (б) Утверждены предельные минимальные уровни тарифов на 2026 год на услуги по передаче электрической энергии по субъектам РФ, оказываемые с использованием ОЭСХ и (или) их частей, переданных в аренду в соответствии с пунктами 7 и 8 статьи 8 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – **Закон об электроэнергетике**):

Начало действия документа – **26.12.2025.**

№	Субъект РФ	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии
		рублей/мегаватт в месяц	рублей/мегаватт-час
		Уровень напряжения ВН1	Уровень напряжения ВН1
1 Республика Бурятия			
1.1	с 01.01.2026 по 30.09.2026	$T^{BH1} = T_{\text{сод}}^{\Phi СК}$	$T^{BH1} = T_{\text{пот}}^{\Phi СК} * \text{НТПЭ}$
1.2	с 01.10.2026 по 31.12.2026	$T^{BH1} = T_{\text{сод}}^{\Phi СК}$	$T^{BH1} = T_{\text{пот}}^{\Phi СК} * \text{НТПЭ}$
2 Забайкальский край			

13

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 2026 год.

	2.1	с 01.01.2026 по 30.09.2026	$T^{BH1} = T_{cod}^{\Phi СК}$	$T^{BH1} = T_{pot}^{\Phi СК} * НТПЭ$
	2.2	с 01.10.2026 по 31.12.2026	$T^{BH1} = T_{cod}^{\Phi СК}$	$T^{BH1} = T_{pot}^{\Phi СК} * НТПЭ$
ВН1 - уровень напряжения, на котором подключены электрические сети потребителя к ОЭСХ и (или) их части,				
$T_{cod}^{\Phi СК}$ - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание ОЭСХ,				
$T_{pot}^{\Phi СК}$ - ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для i-го субъекта РФ потребителем услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, утв. ФАС России на 2026 год в соответствии с абзацем 15 пункта 2 статьи 24 Закона об электроэнергетике, рублей/мегаватт-час.				
НТПЭ - норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для соответствующего класса напряжения, утв. Министерством энергетики Российской Федерации, в процентах.				

Утверждены предельные максимальные уровни тарифов на 2026 год на услуги по передаче электрической энергии по субъектам РФ, оказываемые с использованием ОЭСХ и (или) их частей, переданных в аренду в соответствии с пунктами 7 и 8 статьи 8 Закона об электроэнергетике:

№	Субъект РФ	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии
		рублей/мегаватт в месяц	рублей/мегаватт-час
		Уровень напряжения ВН1	Уровень напряжения ВН1
1 Республика Бурятия			
1.1	с 01.01.2026 по 30.09.2026	$T^{BH1} = T_{cod}^{\Phi СК} + (154 * \mathcal{E}_{po}^{BH1}) / \mathcal{E}_M^{BH1}$	$T^{BH1} = T_{pot}^{\Phi СК} * НТПЭ$
1.2	с 01.10.2026 по 31.12.2026	$T^{BH1} = T_{cod}^{\Phi СК} + (115,5 * \mathcal{E}_{po}^{BH1}) / \mathcal{E}_M^{BH1}$	$T^{BH1} = T_{pot}^{\Phi СК} * НТПЭ$
2 Забайкальский край			
2.1	с 01.01.2026 по 30.09.2026	$T^{BH1} = T_{cod}^{\Phi СК} + (117,6 * \mathcal{E}_{po}^{BH1}) / \mathcal{E}_M^{BH1}$	$T^{BH1} = T_{pot}^{\Phi СК} * НТПЭ$

	<p>2.2 с 01.10.2026 по 31.12.2026</p> $T_{\text{сод}}^{\text{ВН1}} = T_{\text{сод}}^{\Phi\text{СК}} + (88,20 * \mathcal{E}_{\text{ПО}}^{\text{ВН1}}) / \mathcal{E}_M^{\text{ВН1}}$ $T^{\text{ВН1}} = T_{\text{пот}}^{\Phi\text{СК}} * \text{НТПЭ}$ <p>ВН1 - уровень напряжения, на котором подключены электрические сети потребителя к объектам электросетевого хозяйства и (или) их части,</p> <p>$T_{\text{сод}}^{\Phi\text{СК}}$ - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание ОЭСХ, утв. ФАС России на 2026 год в соответствии с абзацем 15 пункта 2 статьи 24 Закона об электроэнергетике, рублей/мегаватт в месяц,</p> <p>$T_{\text{пот}}^{\Phi\text{СК}}$ - ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для i-го субъекта РФ потребителем услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, утв. ФАС России на 2026 год в соответствии с абзацем 15 пункта 2 статьи 24 Закона об электроэнергетике, рублей/мегаватт-час,</p> <p>$\mathcal{E}_{\text{ПО}}^{\text{ВН1}}$ - фактический объем полезного отпуска электрической энергии потребителю на уровне напряжения ВН1 за отчетный период (месяц), мегаватт-час,</p> <p>$\mathcal{E}_M^{\text{ВН1}}$ - фактический объем мощности потребителя на уровне напряжения ВН1 за отчетный период (месяц), мегаватт,</p> <p>НТПЭ - норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для соответствующего класса напряжения, утв. Министерством энергетики Российской Федерации, в процентах.</p>	
10	<p><u>Приказ¹⁴ Федеральной антимонопольной службы России от 10.12.2025 № 1066/25</u></p> <p>ФАС России утвердила ряд изменений по вопросу порядка расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии</p> <p>Суть изменений. Изменения внесены в Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением методов долгосрочной индексации НВВ¹⁵ и доходности инвестиированного капитала¹⁶.</p>	<p>Начало действия документа – 30.12.2025.</p>

¹⁴ О внесении изменений в приказы ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э, от 30 марта 2012 г. № 228-э».

¹⁵ Утв. Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

¹⁶ Утв. Приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э.

В соответствии с принятыми изменениями установлено, что:

- (а) При ежегодной корректировке НВВ регулирующим органом **также учитываются величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов корректировок НВВ и выявленных по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов;**
- (б) Если на текущий год **инвестиционная программа не была утверждена**, при проведении корректировки НВВ по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования амортизационные отчисления, учтенные при расчете тарифов на текущий год в качестве источника финансирования проекта **инвестиционной программы**, подлежат исключению;
- (в) В подконтрольные и операционные расходы включаются
 - необходимые расходы для исполнения обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электроэнергии (мощности);
 - расходы, связанные с исполнением Указа Президента РФ от 30.03.2022 № 166 и требований принятых в соответствии с ним нормативных правовых актов Правительства РФ.
- (г) К неподконтрольным расходам также относятся:
 - расходы на оплату СТСО по договору (соглашению), заключенному в соответствии с положениями пункта 2 статьи 46.4 Закона об электроэнергетике, определяемые в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике;
 - расходы на амортизацию ОЭСХ, права владения и пользования которыми переданы СТСО на основании договоров (соглашений), заключенных в соответствии с положениями пунктов 2 и 7 статьи 46.4 Закона об электроэнергетике, определяемые в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.
- (д) Установлена формула корректировки неподконтрольных расходов за периоды регулирования начиная с 2025 года:

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{\text{расх.факт}} - HP_{i-2}^{\text{расх.план}} + \Delta A_i$$

$$\Delta A_i = A_{i-2}^{\text{факт}} - A_{i-2}^{\text{план}}$$

где:

	<p>$HP_{i-2}^{\text{расх. факт}}$, $HP_{i-2}^{\text{расх. план}}$ - фактическая и плановая величины неподконтрольных расходов¹⁷,</p> <p>ΔA_i - корректировка величины амортизационных отчислений;</p> <p>$A_{i-2}^{\text{факт}}$ - фактическая величина амортизационных отчислений в году $i-2$.</p>	
--	--	--

¹⁷ Не включающие амортизационные отчисления, расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), указанные в абзаце 11 пункта 11(3) Методических указаний, расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, указанные в абзаце 10 пункта 11(3) Методических указаний;