

ОБЗОР КЛЮЧЕВЫХ ИЗМЕНЕНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА В СФЕРЕ ЭНЕРГЕТИКИ В ЯНВАРЕ 2025

VEGAS LEX специально для BigpowerNews

№	Название закона/документа	Описание	Начало действия / Вступление в силу
1	<p><u>Постановление</u> Правительства РФ от 30.12.2024 № 1987</p> <p>«О внесении изменения в постановление Правительства РФ от 24.02.2009 № 160»</p>	<p>До 01.01.2026 продлен срок действия Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон</p> <p>Указанные Правила определяют порядок установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства [далее – охранные зоны], а также особые условия использования земельных участков, расположенных в пределах охранных зон, обеспечивающие безопасное функционирование и эксплуатацию указанных объектов.</p> <p>Охранная зона объектов электросетевого хозяйства устанавливается в целях обеспечения безопасного функционирования и эксплуатации, исключения возможности повреждения линий электропередачи и иных объектов электросетевого хозяйства.</p> <p>В частности, охранные зоны устанавливаются:</p> <ul style="list-style-type: none">▪ вдоль воздушных линий электропередачи,▪ вдоль подземных кабельных линий электропередачи,▪ вдоль подводных кабельных линий электропередачи,▪ вдоль переходов воздушных линий электропередачи через водоемы (реки, каналы, озера и др.),	<p>Начало действия документа – 31.12.2024.</p>

		<ul style="list-style-type: none"> ▪ вокруг подстанций. <p>В охранных зонах в целях обеспечения безопасных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения линий электропередачи и иных объектов электросетевого хозяйства устанавливаются особые условия использования территорий.</p>	
2	<p><u>Распоряжение</u> Правительства РФ от 30.12.2024 № 4153-р</p> <p>«О Генеральной схеме размещения объектов электроэнергетики до 2042 года»</p>	<p>На период до 2042 года утверждена Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики</p> <p>Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики разработана в соответствии с Правилами разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утв. постановлением Правительства РФ от 30.12.2022 № 2556, и представляет собой документ, который:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ обеспечивает реализацию задач Энергетической стратегии РФ в части достижения целей развития электроэнергетики с учетом принятых сценарных условий, наилучших доступных технологий в области производства и передачи электрической энергии и их технико-экономических показателей, ▪ содержит прогноз оптимального развития генерирующих мощностей на долгосрочный период для принятых сценарных условий, и используется при формировании инвестиционных программ субъектов электроэнергетики. <p>В частности, в генеральной схеме сделан акцент на дальнейшее освоение гидропотенциала регионов Сибири и Дальнего Востока. Планируется также реализация отдельных проектов гидроаккумулирующих электростанций в целях оптимизации режимов работы тепловых электростанций и поддержания маневренного резерва мощности.</p> <p>Предлагаемое Генеральной схемой развитие генерирующих мощностей должно учитываться при разработке программ развития минерально-сырьевой базы и газотранспортной системы РФ в части потребности в топливе и соответствующих транспортных коридоров.</p> <p>Признается утратившим силу аналогичное <u>распоряжение</u> Правительства РФ от 09.06.2017 № 1209-р, которым утверждена Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики на период до 2035 года, с внесенными в него изменениями</p>	<p>Начало действия документа – 30.12.2024.</p>
3	<p><u>Приказ</u> ФАС России от 05.12.2024 № 959/24</p>	<p>Утверждены коэффициенты сезонности, применяемые в 2025 году для оплаты мощности на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности</p>	<p>Начало действия документа – 08.01.2025.</p>

	<p>«Об утверждении коэффициентов сезонности, применяемых в 2025 году для оплаты мощности на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности»</p>	<p>Установление коэффициентов сезонности необходимо для расчета организацией коммерческой инфраструктуры стоимости мощности, поставленной в соответствующей неценовой зоне оптового рынка с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций.</p> <p>Коэффициенты сезонности рассчитаны в соответствии с показателями Сводного прогнозного баланса производства и поставок э/э (мощности) в рамках Единой энергетической системы по субъектам РФ на 2025, утв. приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП.</p>	
<p>4</p>	<p><u>Приказ</u> ФАС России от 05.12.2024 № 964/24</p> <p>«О ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовой зоне оптового рынка, на 2025 год»</p>	<p>ФАС России утвердила цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовой зоне оптового рынка, на 2025 год</p> <p>При определении регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на 2025 год для поставщиков оптового рынка, расположенных на территории неценовой зоны, в соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, применялся метод индексации.</p> <p>Расчет регулируемых цен (тарифов) произведен в соответствии с Формулами индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), применяемыми в договорах купли-продажи электрической энергии (мощности), порядком их применения, а также порядком установления плановых и фактических показателей, используемых в указанных формулах, утв. приказом ФСТ России от 28.08.2014 № 210-э/1.</p> <p>Тарифы на электрическую энергию (мощность) определены в соответствии с основными параметрами Прогноза социально-экономического развития РФ на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов.</p> <p>Тарифы на электрическую энергию (мощность) на 2025 год рассчитаны исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электроэнергии и мощности в рамках ЕЭС России на 2025 год.</p> <p>В соответствии с пунктом 11(1) Основ ценообразования регулируемые цены (тарифы) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из не превышения величины цен (тарифов) в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства РФ.</p> <p>При расчете тарифов на электрическую энергию (мощность) расходы на топливо приняты с учетом:</p>	<p>Начало действия документа – 27.01.2025.</p>

		<ul style="list-style-type: none"> ▪ анализа динамики структуры топлива за последние три года, ▪ нормативов удельного расхода условного топлива, утв. Минэнерго России на 2025 год, ▪ исходя из индексации цен, учтенных при утверждении цен (тарифов) на 2024 год, в соответствии с прогнозом Минэкономразвития России. 	
<p>5</p>	<p><u>Приказ</u> ФАС России от 23.12.2024 № 1065/24</p> <p>«О ценах на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности в 2025 году на оптовый рынок электрической энергии (мощности) с использованием новых объектов атомных станций и гидроэлектростанций»</p>	<p>ФАС России установила цены на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности в 2025 г. на оптовый рынок э/э (мощности) с использованием новых объектов атомных станций и гидроэлектростанций</p> <p>В соответствии с пунктом 10 Порядка определения цены на мощность вводимых в эксплуатацию новых атомных и гидроэлектростанций (в т. ч. гидроаккумулирующих электростанций), утв. приказом ФСТ России от 13.10.2010 № 486-э, расчет цены на мощность на 2025 год уточнен исходя из следующего:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ объемы производства и поставок электроэнергии (мощности) на 2025 год приняты исходя из утвержденного приказом ФАС России сводного прогнозного баланса производства и поставок электроэнергии и мощности в рамках ЕЭС России на 2025 год, ▪ основных параметров Прогноза социально-экономического развития РФ на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, ▪ прогнозных значений свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию (мощность) на 2025 год по ценовым зонам ОРЭМ, опубликованных на сайте Ассоциации НП «Совет рынка» по состоянию на 01.11.2024 и направленных Ассоциацией «НП Совет рынка» письмом от 07.11.2024 N СР-02/24-3705, ▪ цен (тарифов) на э/э (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями э/э (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством РФ с гарантирующими поставщиками, в целях обеспечения потребления э/э населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством РФ субъектами оптового рынка - покупателями э/э (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством РФ установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2025 год, ▪ доходности государственных облигаций, принятой в расчете на 2025 год, на уровне 14,4% (за период с 1 января по 30 ноября 2024 года). Ставка доходности ДГО рассчитана Минэкономразвития России в соответствии с Методикой определения величины средней доходности долгосрочных государственных 	<p>Начало действия документа – 04.02.2025.</p>

		<p>обязательств, используемой при расчете цены на мощность для поставщиков мощности, утв. приказом Минэкономразвития России от 11.11.2019 № 747.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ постановления Правительства РФ от 30.11.2016 № 1265 «О порядке установления платы за технологическое присоединение вновь вводимых в эксплуатацию объектов по производству электрической энергии атомных станций и гидроэлектростанций (в т.ч. гидроаккумулирующих электростанций) к объектам ЕНЭС». 	
<p>6</p>	<p><u>Приказ</u> ФАС России от 23.12.2024 № 1070/24</p> <p>«Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию на 2025 год, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования»</p>	<p>На 2025 год пересмотрены цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования</p> <p>Расчет регулируемых уровней цен (тарифов) на э/э, реализуемую поставщиками оптового рынка э/э (мощности), применяемых при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка э/э (мощности), в том числе в отношении э/э, вырабатываемой при помощи генерирующего оборудования, не учтенного в прогнозном балансе на 2007 год, осуществляется ФАС России в отношении каждой электрической станции или группы точек поставки поставщика оптового рынка.</p> <p>Расчет регулируемых уровней цен был осуществлен исходя из:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ объемов производства и собственного потребления поставщиками, определенных в Сводном прогнозном балансе производства и поставок э/э (мощности) в рамках Единой энергетической системы РФ на 2025 год, ▪ динамики изменения цен (тарифов) на э/э (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями э/э (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством РФ с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей э/э (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления э/э населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством РФ субъектами оптового рынка - покупателями э/э (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством РФ установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2025 год (далее - регулируемые договоры), ▪ цен на топливо - исходя из цен, учтенных при утверждении цен (тарифов) на 2025 	<p>Начало действия документа – 08.01.2025.</p>

		<p>год по регулируемым договорам.</p> <p>Расходы на оплату водного налога для ГЭС были определены в соответствии с Налоговым кодексом РФ исходя из ставок водного налога для целей гидроэнергетики и планового объема производства энергии, определенного в Сводном прогнозном балансе на 2025 год.</p>	
7	<p><u>Приказ</u> Ростехнадзора от 25.12.2024 № 426</p> <p>«Об утверждении Руководства по безопасности <Рекомендации по предотвращению проникновения на опасный производственный объект посторонних лиц>»</p>	<p>Утверждено руководство по безопасности «Рекомендации по предотвращению проникновения на опасный производственный объект посторонних лиц»</p> <p>Лицам, которые эксплуатируют опасные производственные объекты, рекомендуется реализовывать меры по предотвращению проникновения посторонних лиц таким образом, чтобы они не препятствовали выполнению требований промышленной безопасности, требований к обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК, требований к обеспечению физической защиты на ядерных и радиационных объектах, а также иных требований к антитеррористической защищенности объектов (территорий).</p> <p>Меры по предотвращению проникновения на опасные производственные объекты посторонних лиц, принимаемые организациями и ИП, эксплуатирующими опасные производственные объекты, могут отличаться от рекомендованных в Руководстве, в том числе дополнять их.</p> <p>Руководство рекомендовано для использования юридическими лицами и ИП, эксплуатирующими опасные производственные объекты.</p>	<p>Начало действия документа – 25.12.2024.</p>
8	<p><u>Приказ</u>¹ ФАС России от 26.12.2024 № 1092/24</p>	<p>ФАС России проиндексировала цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка</p> <p>Расчет цен (тарифов) на э/э (мощность), поставляемую в неценовых зонах оптового рынка, выполнен в соответствии с Особенности применения метода долгосрочной индексации НВВ, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на э/э (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями,</p>	<p>Начало действия документа – 04.02.2025.</p>

¹ Об утверждении цен (тарифов) на э/э (мощность) в отношении поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка э/э и мощности, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, и о внесении изменений в приложение № 1 к приказу ФАС России от 08.11.2021 № 1229/21 и в приложение № 1 к приказу ФАС России от 21.12.2021 № 1481/21.

		<p>функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка э/э и мощности, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утв. приказом ФАС России от 27.06.2022 № 479/22.</p> <p>Операционные расходы регулируемой организации на 2025 год определены путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применен индекс цен производителей промышленной продукции, определяемый в прогнозе социально-экономического развития РФ на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством РФ (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов, установленный ФАС России в размере 0,5%, коэффициент, определенный как соотношение минимальных величин из установленной и располагаемой мощности расчетного и текущего периодов регулирования для поставщика э/э (мощности).</p> <p>При установлении регулируемых цен (тарифов) ФАС России приняты меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных неподконтрольных расходов.</p>	
9	<p><u>Приказ</u>² ФАС России от 26.12.2024 № 1093/24</p>	<p>ФАС России утвердила цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями э/э (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством РФ с гарантирующими поставщиками в целях обеспечения потребления э/э населением и приравненными к нему категориями потребителей</p> <p>В отношении поставщиков оптового рынка, расположенных на территориях, объединенных в ценовые зоны,</p> <p>Тарифы на э/э (мощность), поставляемую по регулируемым договорам, на 2025 год определялись в соответствии с Формулами индексации регулируемых цен (тарифов) на э/э (мощность), применяемыми в договорах купли-продажи э/э (мощности), а также порядком установления плановых и фактических показателей, используемых в</p>	<p>Начало действия документа – 04.02.2025.</p>

² Об утверждении цен (тарифов) на э/э (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями э/э (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством РФ с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей э/э (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления э/э населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством РФ субъектами оптового рынка – покупателями э/э (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка или на отдельных территориях ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, для которых Правительством РФ установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2025 год.

указанных формулах, утв. приказом ФСТ России от 28.08.2014 № 210-э/1.

В отношении генерирующих объектов, введенных в эксплуатацию после 2007 года, для которых не установлены подлежащие индексации регулируемые цены (тарифы) на э/э и мощность, регулируемая цена (тариф) на мощность, оплачиваемая по регулируемым договорам, устанавливается на уровне цены (тарифа) на мощность, определенной по итогам конкурентного отбора мощности на соответствующий год с учетом ежегодной индексации цены, указанной в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка организацией коммерческой инфраструктуры на условиях и в порядке, установленных Правилами индексации цены на мощность, утв. постановлением Правительства РФ от 13.04.2010 № 238.

В отношении таких объектов регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию, поставляемую по регулируемым договорам, если цена (тариф) устанавливается впервые, рассчитывается в соответствии с определяемым федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов порядком, на основании которого рассчитывается цена (тариф) на электрическую энергию, поставляемую в условиях поставки мощности в вынужденном режиме, а в последующем – с применением формул индексации регулируемых цен (тарифов) на э/э (мощность).

Регулируемые тарифы на э/э (мощность) на 2025 год рассчитаны исходя из утвержденного сводного прогнозного баланса производства и поставок э/э и мощности в рамках ЕЭС России на 2025 год.

При расчете тарифов на э/э (мощность) расходы на топливо приняты с учетом:

- структуры топлива, принятой при утверждении тарифов на 2024 год и анализа структуры топлива за 3 года,
- нормативов удельного расхода условного топлива, утв. приказами Минэнерго России на 2025 год,
- по генерирующим объектам, по которым Минэнерго России на 2024 год не утверждены нормативы удельного расхода условного топлива, удельный расход условного топлива принят с учетом анализа динамики фактических удельных расходов за 2021 - 2023 гг. и удельных расходов, принятых в 2024 году, на уровне минимального значения,
- цен на топливо, исходя из цен, учтенных при утверждении регулируемых цен (тарифов) на 2024 год с учетом индексации в соответствии с параметрами Прогноза социально-экономического развития РФ на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов.

<p>10</p>	<p>«<u>Отраслевое тарифное соглашение</u> в электроэнергетике РФ на 2025 - 2027 годы», утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодателская ассоциация России", Общественной организацией "Всероссийский Электропрофсоюз" 25.12.2024</p>	<p>На 2025 - 2027 годы заключено Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ</p> <p>Соглашение заключено между полномочными представителями работодателей и работников отрасли электроэнергетики: Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодателская ассоциация России", Общественной организацией "Всероссийский Электропрофсоюз".</p> <p>Соглашение - правовой акт, регулирующий социально-трудовые отношения в организациях, на которые распространяется его действие, и устанавливающий общие принципы регулирования связанных с ними экономических отношений, общие условия оплаты труда, основные гарантии, компенсации и льготы работникам.</p>	<p>Начало действия документа – 25.12.2024.</p> <p>Срок действия документа ограничен – 31.12.2027.</p>
------------------	---	---	---