

ОБЗОР КЛЮЧЕВЫХ ИЗМЕНЕНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА В СФЕРЕ ЭНЕРГЕТИКИ В ФЕВРАЛЕ 2024

VEGAS LEX специально для BigpowerNews

№	Название закона/документа	Описание	Начало действия / Вступление в силу
1.	<p>Федеральный закон от 14.02.2024 № 19-ФЗ http://publication.pravo.gov.ru/document/0001202402140010</p>	<p>Федеральным законом от 14.02.2024 № 19-ФЗ (далее – Закон № 19-ФЗ) внесены изменения в статью 6 Федерального закона от 26.03.2003 № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики и в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике» (далее – Закон № 36-ФЗ) и признании утратившими силу отдельных положений статьи 38 Федерального закона «Об электроэнергетике».</p> <p>Законом № 19-ФЗ закреплена возможность принудительной продажи акций компаний, нарушающих запрет на совмещение конкурентных и неконкурентных видов деятельности в сфере электроэнергетики.</p> <p>Законом № 19-ФЗ дополнен перечень полномочий антимонопольного органа по обеспечению установленных ст. 36 Закона № 36-ФЗ требований, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> антимонопольный орган наделяется правом обращения в суд с заявлением о принудительной продаже голосующих акций (долей), составляющих уставный капитал юридических лиц, осуществляющих совмещение конкурентных и естественно-монопольных видов деятельности, в объеме, исключающим аффилированность таких лиц, 	<p>Начало действия документа – 01.01.2030</p>

		<ul style="list-style-type: none"> ▪ при условии, если принудительная реорганизация нарушающего указанный выше запрет лица не может обеспечить их выполнение. <p>Перечень установленных частью 9 статьи 6 Закона № 36-ФЗ исключений из требований запрета на совмещение видов деятельности остался без изменений.</p> <p>По-прежнему, требования запрета на совмещение видов деятельности не распространяются на:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ хозяйствующие субъекты, осуществляющие свою деятельность (1) в технологически, в условиях отсутствия (ограничения) конкуренции, а также эксплуатирующие технологически не связанные (или связанные только через системы иностранных государств), (2) осуществляющие запрещенную положениями Закона № 36-ФЗ деятельность для удовлетворения собственных нужд, (3) осуществляющие указанную деятельность с использованием принадлежащих им на праве собственности электростанций и иных объектов электроэнергетики, непосредственно связанных между собой; ▪ территориальные сетевые организации при условии присвоения им статуса гарантирующего поставщика; ▪ эксплуатирующие организации, осуществляющие лицензированную деятельность по ведению работ в области использования атомной энергии и обеспечивающие безопасный режим работы атомных электростанций. 	
2.	<p>Постановление Правительства РФ от 07.02.2024 № 133 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» http://publication.pravo.gov.ru/document/0001202402090038</p>	<p>Постановлением Правительства РФ от 07.02.2024 № 133 (далее – Постановление № 133) внесены изменения в ряд актов Правительства Российской Федерации, в том числе в:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» (далее – Правила № 1172); ▪ Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее соответственно – Основы ценообразования № 1178 и Правила государственного регулирования цен (тарифов) № 1178). <p>Так, абзац 8 пункта 27 Правил № 1172 изложен в следующей редакции:</p> <p>«Субъекты оптового рынка по соответствующим группам точек поставки, не указанные в абзацах втором – четвертом, седьмом настоящего пункта, а также организации, осуществляющие экспортно-импортные операции, могут осуществлять</p>	Начало действия документа – 17.02.2024

покупку электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке с 1-го числа каждого месяца при условии выполнения ими требований пунктов 23-26 настоящих Правил.»

Абзац 11 пункта 27 Правил № 1172 изложен в следующей редакции:

«Организация коммерческой инфраструктуры не позднее 5 рабочих дней с 1-го числа очередного месяца уведомляет федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов о наименовании субъектов оптового рынка, получивших право участия с использованием новых групп точек поставки, удовлетворяющих требованиям пунктов 23 - 26 настоящих Правил.»

Пункт 7 Основ ценообразования № 1178, после абзаца 6 дополнен абзацем следующего содержания:

«начало поставки мощности с использованием генерирующих объектов тепловых электрических станций, модернизированных, реконструированных или построенных на территориях неценовых зон оптового рынка, включенных в перечень объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах, утвержденный Правительством Российской Федерации;»

«начало поставки мощности с использованием генерирующих объектов тепловых электрических станций, модернизированных, реконструированных или построенных на территориях неценовых зон оптового рынка, включенных в перечень объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах, утвержденный Правительством Российской Федерации;»

Абзацы 26 и 27 Основ ценообразования № 1178 изложены в следующей редакции:

«При установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на 2028 год и последующие периоды регулирования не допускается учет ставки перекрестного субсидирования в размере, отличном от размера ставки, рассчитанного в соответствии с методическими указаниями по расчету величины и ставки перекрестного субсидирования, за исключением случаев, предусмотренных абзацем двадцать шестым настоящего пункта.

При наличии утвержденного высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации (председателем высшего исполнительного органа субъекта Российской Федерации) по согласованию с Федеральной антимонопольной службой, Министерством экономического развития Российской Федерации и Министерством энергетики Российской Федерации графика доведения ставки перекрестного субсидирования, дифференцированной по уровням напряжения (ВН, СН1, СН2, НН),

до размера ставки, рассчитанного в соответствии с методическими указаниями по расчету величины и ставки перекрестного субсидирования, допускается при установлении на периоды регулирования с 1 января 2028 г. по 31 декабря 2030 г. единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям учет ставки перекрестного субсидирования в размере, отличном от размера ставки, рассчитанного в соответствии с методическими указаниями по расчету величины и ставки перекрестного субсидирования.»

Пункт 3 Правил государственного регулирования цен (тарифов) № 1178 дополнен абзацами следующего содержания:

«Не позднее 10 декабря текущего периода регулирования утверждаются регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) на розничном рынке в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, а также в случае получения решения Федеральной антимонопольной службы о согласовании или об отказе в согласовании решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на уровне выше предельного максимального или ниже предельного минимального уровней.

При отсутствии утвержденных на очередной период регулирования индикативных цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), цен (тарифов) на услуги организаций коммерческой и технологической инфраструктуры, необходимых для установления на розничном рынке регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), используются утвержденные на текущий период регулирования индикативные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), цены (тарифы) на услуги организаций коммерческой и технологической инфраструктуры с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.»

«Не позднее 10 декабря текущего периода регулирования утверждаются регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) на розничном рынке в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, а также в случае получения решения Федеральной антимонопольной службы о согласовании или об отказе в согласовании решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на уровне выше предельного максимального или ниже предельного минимального уровней.

Пункт 18 Правил государственного регулирования цен (тарифов) № 1178 после абзаца 4 дополнен абзацем следующего содержания:

«В целях установления индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче электрической энергии с начала

		<p>очередного расчетного периода регулирования организации, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов, вправе представить исполнительным органам субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения об установлении цен (тарифов) с прилагаемыми обосновывающими материалами в соответствии с пунктом 12 настоящих Правил до 15 августа года, предшествующего очередному периоду регулирования.»</p> <p>Пункт 20 Правил государственного регулирования цен (тарифов) № 1178 дополнен абзацем следующего содержания:</p> <p>«Рассмотрение дела об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней (предложений) прекращается с даты принятия решения об их установлении, а также в случае прекращения (неосуществления) регулируемой деятельности заявителем, отзыва заявителем своего заявления, а в случае выявления несоответствия юридического лица, владеющего объектами электросетевого хозяйства, одному или нескольким критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям - с даты опубликования информации в соответствии с пунктом 30(1) настоящих Правил.»</p>	
<p>3.</p>	<p>Приказ Минэнерго России от 26.02.2024 № 131 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» http://publication.pravo.gov.ru/document/0001202403010042</p>	<p>Приказом Минэнерго России от 26.02.2024 № 131:</p> <p>(1) Утверждены укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, используемые для определения объема финансовых потребностей, которые не должны превышать:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ объем финансовых потребностей, необходимых для строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) объектов электросетевого хозяйства, предусмотренный инвестиционными программами субъектов электроэнергетики; ▪ объем финансовых потребностей, необходимый для строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) объектов электросетевого хозяйства, учитываемый при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике; ▪ стоимости строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) объектов электросетевого хозяйства, принятых к бухгалтерскому учету в качестве основных средств в соответствии с инвестиционными программами, используемые для определения размера либо стоимости активов регулируемой организации, которые учитываются при определении величины базы инвестированного капитала на каждый очередной год долгосрочного периода регулирования и на 1-й год очередного долгосрочного периода регулирования. 	<p>Начало действия документа – 12.03.2024</p>

		<p>Укрупненные нормативы цены рассчитаны в ценах по состоянию на 01.01.2023 и приведены без учета налога на добавленную стоимость, уплаты земельного налога и налога на имущество организации.</p> <p>(2) Признан утратившим силу приказ Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства».</p>	
--	--	--	--