

**Мониторинг изменений в нормативно-правовых актах об электроэнергетике  
с 01.07.2012 г. по 01.08.2012 г.**

Изложенные в новой редакции или новые положения выделены жирным шрифтом.  
Исключенные в соответствии с новой редакцией нормативно-правового акта положения выделены курсивом

Реквизиты нормативно-правового акта	Реквизиты нормативно-правового акта, которым были внесены изменения	Изменения	
		Старая редакция	Новая редакция
Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике"	Постановление Правительства РФ от 30.06.2012 N 663 "О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178"	Абзац 5 подпункта «а» пункта 3 отсутствует.	Включен абзац 5 подпункта «а» пункта 3 следующего содержания:  <b>«Установление (пересмотр) с 1 июля 2012 г. указанных в настоящем пункте долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на территориях городов федерального значения и граничащих с ними субъектов Российской Федерации, и тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъектах Российской Федерации, на территориях которых указанные организации осуществляют регулируемую деятельность, при необходимости осуществляется до 15 июля 2012 г.».</b>
		Подпункт «б» пункта 3:  <i>«б) установить (пересмотреть) с 1 июля 2012 г.:</i> <i>сбытовые надбавки</i> гарантирующих поставщиков на второе полугодие 2012 года; <i>цены (тарифы)</i> на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на второе полугодие 2012 года, исходя из их увеличения с 1 июля 2012 г. не более чем на 11 процентов по отношению к уровню соответствующих цен (тарифов), установленных на дату их установления (пересмотра) с 1 июля 2012 г.»	Подпункт «б» пункта 3 изменен следующим образом:  <b>«б) до 15 июля 2012 г. принять решения об установлении (пересмотре) с 1 июля 2012 г.:</b> <b>сбытовых надбавок</b> гарантирующих поставщиков на второе полугодие 2012 года; <b>цен (тарифов)</b> на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на второе полугодие 2012 года, исходя из их увеличения с 1 июля 2012 г. не более чем на 11 процентов по отношению к уровню соответствующих цен (тарифов), действующих по состоянию на 30 июня 2012 г.»
			Включен пункт 3(1) следующего содержания:

			<p>жания</p> <p>«3(1). Установить, что в отношении территориальных сетевых организаций, регулирование деятельности которых в первом полугодии 2012 года осуществлялось с применением метода доходности инвестированного капитала, а с 1 июля 2012 г. - с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, долгосрочные параметры регулирования деятельности указанных организаций с 1 ноября 2012 г. до окончания долгосрочного периода регулирования подлежат пересмотру (установлению) до 15 октября 2012 г.</p> <p>Переход с 1 ноября 2012 г. к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала в отношении территориальных сетевых организаций, регулирование деятельности которых в первом полугодии 2012 года осуществлялось с применением метода доходности инвестированного капитала, а с 1 июля 2012 г. - с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, осуществляется на основании представляемого органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов до 1 сентября 2012 г. заявления о переходе к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала и согласовании соответствующих долгосрочных параметров.</p> <p>При отсутствии согласования Федеральной службы по тарифам долгосрочных параметров регулирования деятельности указанных организаций с применением метода доходности инвестированного капитала в соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных настоящим постановлением (далее - Основы ценообразования), регулирование их деятельности осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки и долгосрочные параметры регулирования деятельности такой организации, предусмотренные пунктом 38 Основ ценообразования, подлежат согласованию с Федеральной службой по тарифам.</p> <p>При непредставлении в срок до 1 сентября 2012 г. указанного в настоящем пункте заявления или отсутствии согласования Федеральной службы по тарифам в отношении долгосрочных</p>
--	--	--	--

			<p>параметров регулирования деятельности соответствующих организаций, определенных в пункте 38 Основ ценообразования, регулирование деятельности таких организаций осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки с учетом положений абзаца пятнадцатого пункта 12 Основ ценообразования.</p> <p>В случае если необходимая валовая выручка организации, определенная на основе согласованных Федеральной службой по тарифам долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, ниже необходимой валовой выручки, определенной на основе соответствующих параметров, установленных органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с 1 июля 2012 г., тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, подлежат пересмотру с 1 ноября 2012 г. с учетом абзаца четвертого подпункта "а" пункта 3 настоящего постановления».</p>
		<p>Абзац 2 пункта 4:</p> <p>«4. Установить, что: для организаций, регулирование деятельности которых осуществляется с применением метода доходности инвестированного капитала, в случае отсутствия инвестиционной программы со сроком действия до 2018 года и (или) согласования долгосрочных параметров регулирования с Федеральной службой по тарифам с 1 июля 2012 г. регулирование тарифов на электрическую энергию (мощность) осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки;».</p>	<p>Абзац 2 пункта 4 изменен следующим образом:</p> <p>«4. Установить, что: для организаций, регулирование деятельности которых осуществляется с применением метода доходности инвестированного капитала, в случае отсутствия инвестиционной программы со сроком действия до 2018 года и (или) согласования долгосрочных параметров регулирования с Федеральной службой по тарифам с 1 июля 2012 г. регулирование тарифов на электрическую энергию (мощность) осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. <b>При этом положения абзаца пятнадцатого пункта 38 Основ ценообразования не применяются к отношениям, связанным с государственным регулированием тарифов на услуги по передаче электрической энергии, подлежащих установлению (пересмотру) с 1 июля 2012 г. в соответствии с настоящим постановлением. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, установленные (пересмотренные) в соответствии с настоящим постановлением с 1 июля 2012 г., при необходимо-</b></p>

			сти подлежат пересмотру на второе полугодие 2012 года в срок до 15 июля 2012 г. без учета требований абзаца пятнадцатого пункта 38 Основ ценообразования в отношении территориальных сетевых организаций, регулирование деятельности которых в первом полугодии 2012 года осуществлялось с применением метода доходности инвестированного капитала, а с 1 июля 2012 г. - с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Решение о пересмотре указанных тарифов распространяется на правоотношения, возникшие с 1 июля 2012 г.»
		<p>Абзац 4 пункта 4:</p> <p>«4. Установить, что: для территориальных сетевых организаций, регулирование деятельности которых в 2011 году осуществлялось с применением метода доходности инвестированного капитала, сроком окончания очередного долгосрочного периода регулирования будет являться дата не ранее 1 июля 2017 г.»</p>	<p>Абзац 4 пункта 4 дополнен следующим образом:</p> <p>«4. Установить, что: для территориальных сетевых организаций, регулирование деятельности которых в 2011 году осуществлялось с применением метода доходности инвестированного капитала, сроком окончания очередного долгосрочного периода регулирования будет являться дата не ранее 1 июля 2017 г. <b>При этом, в случае применения метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на период отсутствия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы в целях определения подконтрольных расходов индекс потребительских цен принимается на уровне, определенном в соответствии с абзацем девятым пункта 38 Основ ценообразования и уменьшенном вдвое».</b></p>
		Подпункты «ж», «з» пункта 5 отсутствуют.	<p>Включены подпункты «ж», «з» пункта 5 следующего содержания:</p> <p>«ж) пересмотреть с 1 июля 2012 г. цены (тарифы) на услуги коммерческого оператора;</p> <p>з) с участием Министерства экономического развития Российской Федерации, Министерства энергетики Российской Федерации, открытого акционерного общества "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", открытого акционерного общества "Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний" и открытого акционерного общества "Дальневосточная распределительная сетевая компания" до 1 сентября 2012 г. при необходимости представить в Правительство Российской Федерации проект акта Правительства Российской Федерации о пересмотре долгосрочных параметров регулирования деятельности организации</p>

			по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, территориальных сетевых организаций, а также тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям».
		Включен пункт 10(1) следующего содержания:  «10(1). Министерству энергетики Российской Федерации по согласованию с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти до 1 ноября 2012 г. утвердить инвестиционную программу открытого акционерного общества "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы" со сроком действия до 2018 года».	
		Абзац 2 пункта 11:  «Положения пункта 65(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных настоящим постановлением, применяются при государственном регулировании сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с даты вступления в силу в установленном порядке методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, в том числе определяющих порядок расчета сбытовых надбавок в виде формулы для группы (подгрупп) "прочие потребители" исходя из размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, дифференцированного по группам (подгруппам) потребителей, и параметров деятельности гарантирующих поставщиков, а также размер доходности продаж гарантирующих поставщиков, утверждаемых Федеральной службой по тарифам».	Абзац 2 пункта 11 изменен следующим образом:  «Положения пункта 65(1) Основ ценообразования применяются при государственном регулировании сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с даты вступления в силу в установленном порядке методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, в том числе определяющих порядок расчета сбытовых надбавок в виде формулы для группы (подгрупп) "прочие потребители" исходя из размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, дифференцированного по группам (подгруппам) потребителей, и параметров деятельности гарантирующих поставщиков, а также размер доходности продаж гарантирующих поставщиков, утверждаемых Федеральной службой по тарифам».
Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №	Постановление Правительства РФ от 30.06.2012 N 663 "О внесении изменений в постановление Правительства Российской Фе-	Пункт 11(1):  «11(1). Регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни (если установление таких предельных уровней предусмотрено законодательством Российской Федерации) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из равенства величины цен (тарифов) и их пре-	Пункт 11(1) изменен следующим образом:  «11(1). Регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни (если установление таких предельных уровней предусмотрено законодательством Российской Федерации) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из <b>непревышения</b> величины цен (тарифов) и

1178	дерации от 29 декабря 2011 г. № 1178"	дельных уровней в первом полугодии очередного годового периода регулирования <i>и соответствующих цен (тарифов)</i> и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации».	их предельных уровней в первом полугодии очередного годового периода регулирования <b>над величиной соответствующих цен (тарифов)</b> и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации».
		<p>Абзац 7 пункта 12:</p> <p>«Переход к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, а также установление (корректировка) долгосрочных параметров регулирования осуществляются регулирующим органом по согласованию с Федеральной службой по тарифам при условии выполнения следующих критериев:</p> <p>темп роста одноставочного котлового тарифа в соответствующем субъекте Российской Федерации на каждый год первого долгосрочного периода регулирования не превышает темп, установленный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год. В отсутствие параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования используется значение параметра уточненного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующее последнему году периода, на который был утвержден указанный прогноз».</p>	<p>Абзац 7 пункта 12 изменен следующим образом:</p> <p>«Переход к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, а также установление (корректировка) долгосрочных параметров регулирования осуществляются регулирующим органом по согласованию с Федеральной службой по тарифам при условии выполнения следующих критериев:</p> <p>темп роста одноставочного котлового тарифа в соответствующем субъекте Российской Федерации на каждый год первого долгосрочного периода регулирования не превышает темп, установленный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год <b>или определенный в сценарных условиях функционирования экономики Российской Федерации, одобренных Правительством Российской Федерации.</b> В отсутствие параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования используется значение параметра уточненного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующее последнему году периода, на который был утвержден указанный прогноз».</p>
			<p>Пункт 12 дополнен абзацами следующего содержания:</p> <p><b>«В отношении территориальных сетевых организаций, регулирование деятельности которых осуществляется с применением метода доходности инвестированного капитала, переход после 1 июля 2012 г. к регулированию цен (тарифов) с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в течение долгосрочного периода регулирования осуществляется при условии согласования с Федеральной службой по тарифам долгосрочных параметров регулирования, указанных в пункте 38 настоящего документа. При этом базовый уровень подконтрольных расхо-</b></p>



			<p>дов, устанавливаемый при переходе к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не может превышать базовый уровень операционных расходов, установленный при применении метода доходности инвестированного капитала, увеличенный на расходы на обслуживание заемных средств.</p> <p>В случае отсутствия указанного согласования Федеральной службой по тарифам соответствующих долгосрочных параметров регулирование деятельности таких организаций осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. При этом в составе необходимой валовой выручки соответствующих организаций расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли не учитываются, величина амортизации основных средств учитывается на уровне, определенном исходя из данных бухгалтерского учета на конец года, предшествующего первому году текущего долгосрочного периода, увеличенном на сумму амортизационных отчислений, начисляемых в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию после перехода к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала до перехода к регулированию тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и уменьшенном на сумму амортизационных отчислений, относящихся к объектам основных средств, выведенных из эксплуатации за аналогичный период, а индексе эффективности подконтрольных расходов для такой организации устанавливается регулирующими органами в размере 5 процентов на соответствующий долгосрочный период регулирования».</p>
<p>Правила оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функцио-</p>	<p>Постановление Правительства РФ от 30.06.2012 N 672 "О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности"</p>	<p>Абзац 1 пункта 18:</p> <p><i>«На оптовом рынке должно обеспечиваться действие системы установления случаев манипулирования ценами на электрическую энергию и (или) мощность, в том числе с использованием методики определения соответствия ценовых заявок на продажу электрической энергии требованию экономической обоснованности, утверждаемой федеральным антимонопольным органом».</i></p>	<p>Абзац 1 пункта 18 заменен текстом следующего содержания:</p> <p><b>«Требования экономической обоснованности ценовых заявок на продажу электрической энергии, а также ценовых заявок на продажу мощности определяются федеральным антимонопольным органом по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в сфере социально-экономической политики, федеральным органом исполнительной</b></p>

<p>нирования оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172</p>			<p>власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса и федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.</p> <p>На оптовом рынке должно обеспечиваться действие системы установления случаев манипулирования ценами на электрическую энергию и (или) мощность, в том числе с использованием методики определения соответствия ценовых заявок на продажу электрической энергии требованию экономической обоснованности, утверждаемой федеральным антимонопольным органом».</p>
<p><b>Издан Приказ ФАС России от 26.06.2012 N 416 "Об утверждении административного регламента Федеральной антимонопольной службы по исполнению государственной функции по осуществлению контроля за соблюдением юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, группами лиц и аффилированными лицами в границах одной ценовой зоны оптового рынка запрета на совмещение деятельности по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике с деятельностью по производству и купле-продаже электрической энергии, включая контроль за соблюдением особенностей функционирования хозяйствующими субъектами, осуществляющими деятельность в области электроэнергетики преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд, установленных законодательством Российской Федерации"</b></p>			