**Проект**

**ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 2016 г. №

МОСКВА

**О внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации**

**по вопросам регулирования цен на территории Дальнего Востока и определения и применения надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), генерирующее оборудование которых расположено на территории Дальнего Востока**

Правительство Российской Федерации **п о с т а н о в л я е т:**

Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам регулирования цен на территории Дальнего Востока и определения и применения надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), генерирующее оборудование которых расположено на территории Дальнего Востока.

Председатель Правительства

Российской Федерации Д.Медведев

УТВЕРЖДЕНЫ

Постановлением Правительства

Российской Федерации

от 2016 г. №

**И З М Е Н Е Н И Я,**

**которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации**

**по вопросам регулирования цен на территории Дальнего Востока, и определения и применения надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), генерирующее оборудование которых расположено на территории Дальнего Востока**

В Правилах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 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» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; № 42, ст. 5919; 2012, № 4, ст. 504, ст. 505; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008, № 28, ст. 3906; № 44, ст. 6022; 2013, № 1, ст. 68; № 6, ст. 565; № 8, ст. 825; № 22, ст. 2817; № 23, ст. 2909; № 31, ст. 4234; № 35, ст. 4528; 2014, № 9, ст. 908; № 19, ст. 2414; № 23, ст. 2994; № 34, ст. 4677; № 35, ст. 4769; 2015, №2, ст. 477; № 5, ст. 827; № 9, ст. 1324; № 10, ст. 1540; № 20, ст. 2924; № 36, ст. 5034; № 37, ст. 5153; № 43, ст. 5975; № 44, ст. 6132; № 45, ст. 6256, № 46 ст. 6394); 2016, № 2 (часть I), ст. 329, № 2 (часть I), ст. 395):

а) пункт 116 дополнить абзацами следующего содержания:

«С 1 января 2017 г. стоимость мощности, продаваемой по итогам конкурентного отбора мощности в первой и (или) второй ценовой зоне оптового рынка субъектом оптового рынка, предусмотренным распоряжения Правительства Российской Федерации от \_\_\_\_\_\_\_\_ 2016 г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_, рассчитывается с применением надбавки.

Величина указанной надбавки рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры как отношение следующих величин:

сумма произведений регулируемой цены (тарифа) на мощность, установленной для генерирующего оборудования, расположенного на территории Дальнего Востока, в которую объединены территории Южно-Якутского района Республики Саха (Якутия), Приморского края, Хабаровского края, Амурской области, Еврейской автономной области (далее - территория Дальнего Востока), коэффициента сезонности, применяемого в месяце, в котором осуществляется поставка, величины, равной разности единицы и коэффициента снижения, определяемого в соответствии с [пунктом 182(2)](consultantplus://offline/ref=03B929192EE67D7039489478FE679268D23402A3EC169A80C9347CF14975C636ADD8B5A536D448H) настоящих Правил, и минимального значения из двух величин - предельного объема поставки мощности генерирующего оборудования, расположенного на территории Дальнего Востока, и его установленной мощности, определенной на основании прогнозного баланса на соответствующий период регулирования, уменьшенного на объем недопоставки мощности, определяемый в соответствии с настоящими Правилами при невыполнении поставщиком требований, указанных в подпункте 1 пункта 48 настоящих Правил и подпунктах 1, [3](consultantplus://offline/ref=03B929192EE67D7039489478FE679268D23402A3EC169A80C9347CF14975C636ADD8B5A73740B21BD541H), [4](consultantplus://offline/ref=03B929192EE67D7039489478FE679268D23402A3EC169A80C9347CF14975C636ADD8B5A73740B21BD54EH) и [6](consultantplus://offline/ref=03B929192EE67D7039489478FE679268D23402A3EC169A80C9347CF14975C636ADD8B5A73740B21AD546H) - 9 пункта 50 настоящих Правил;

совокупный объем мощности, продаваемый указанным в абзаце двадцать первом настоящего пункта субъектом оптового рынка в первой и (или) второй ценовой зоне оптового рынка по договорам, заключаемым по результатам конкурентного отбора мощности.»;

в) в пункте 176 абзац первый дополнить предложением следующего содержания:

«Для субъекта оптового рынка - производителя электрической энергии (мощности), предусмотренного распоряжения Правительства Российской Федерации от \_\_\_\_\_\_\_\_ 2016 г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_, объем мощности, фактически поставленной с использованием генерирующего оборудования, расположенного на территории Дальнего Востока, дополнительно умножается на коэффициент снижения, определяемый в соответствии с пунктом 182(2) настоящих Правил.»;

г) дополнить пунктом 182(2) следующего содержания:

«182 (2). Коэффициент снижения определяется в отношении расположенных на территории неценовой зоны Дальнего Востока генерирующих объектов, принадлежащих на праве собственности или на ином законном основании организации, указанной распоряжением Правительства Российской Федерации от \_\_\_\_\_\_\_\_ 2015 г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_, в отношении которых предусматривается частичная компенсация стоимости мощности и (или) электрической энергии, и ежемесячно рассчитывается коммерческим оператором в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, как отношение следующих величин:

умноженная на коэффициент регулирования сумма стоимости покупки мощности покупателями, расположенными на территории, указанной в абзаце первом настоящего пункта, рассчитанная как совокупная с начала периода регулирования до начала расчетного периода (в отношении расчетного периода января - за предыдущий период регулирования) сумма произведений индикативной цены на мощность, объемов фактического пикового потребления указанных покупателей и коэффициентов сезонности, определенных для соответствующих месяцев, стоимости покупки электрической энергии покупателями, расположенными на территории, указанной в абзаце первом настоящего пункта, рассчитанная как совокупная с начала периода регулирования до начала расчетного периода (в отношении расчетного периода января - за предыдущий период регулирования) сумма произведений индикативной цены на электрическую энергию и объемов фактического потребления указанных покупателей, совокупной за аналогичный период стоимости покупки электрической энергии и стоимости покупки мощности организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью;

определенная с начала периода регулирования до начала месяца, в котором осуществляется поставка(в отношении января - за предыдущий период регулирования), сумма произведений учтенной в прогнозном балансе величины установленной мощности генерирующего оборудования, расположенного на территории, указанной в абзаце первом настоящего пункта, с учетом результатов аттестации этого оборудования, за вычетом объема недопоставки мощности, определяемого в соответствии с настоящими Правилами при невыполнении поставщиком требований, указанных в [подпункте 1 пункта 48](consultantplus://offline/ref=7FDC71B5C6B41741C6AF06BBF452101FFC7C9DA82DEA6C13DA3893E1A498349D3DE59B377C047591a4I6O) настоящих Правил и [подпунктах 1](consultantplus://offline/ref=7FDC71B5C6B41741C6AF06BBF452101FFC7C9DA82DEA6C13DA3893E1A498349D3DE59B377C04759Ea4I5O), [3](consultantplus://offline/ref=7FDC71B5C6B41741C6AF06BBF452101FFC7C9DA82DEA6C13DA3893E1A498349D3DE59B377C04759Ea4I7O), [4](consultantplus://offline/ref=7FDC71B5C6B41741C6AF06BBF452101FFC7C9DA82DEA6C13DA3893E1A498349D3DE59B377C04759Ea4I8O), [6](consultantplus://offline/ref=7FDC71B5C6B41741C6AF06BBF452101FFC7C9DA82DEA6C13DA3893E1A498349D3DE59B377C04759Fa4I0O) - [9 пункта 50](consultantplus://offline/ref=7FDC71B5C6B41741C6AF06BBF452101FFC7C9DA82DEA6C13DA3893E1A498349D3DE59B377C04759Fa4I3O) настоящих Правил, регулируемой цены (тарифа) на мощность, установленной в отношении такого оборудования и коэффициентов сезонности, определенных для соответствующих месяцев и применяемых в отношении соответствующего генерирующего оборудования, и произведений фактического объема производства электрической энергии генерирующего оборудования, расположенного на территории, указанной в абзаце первом настоящего пункта, за вычетом объема потребления на собственные и (или) хозяйственные нужды и регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию, установленной в отношении такого оборудования.

Коэффициент регулирования ежегодно устанавливается решением Правительства Российской Федерации

В случае если значение указанного отношения превышает единицу, коэффициент снижения устанавливается равным единице.».