Проект

**ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2014 г. № \_\_\_\_\_\_

МОСКВА

**О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощностипо вопросам торговли электрической энергией и отнесения территорий Республики Коми и Архангельской области к ценовым зонам оптового рынка**

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

1. Утвердить прилагаемые [изменения](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=109341;fld=134;dst=100011), которые вносятся в [Правила](consultantplus://offline/ref=44AB426807F5BC521F703AEBBD1066204F65C62A9C966C1ADAD0BBBAD2FBFD18C200C1D8B3119384fCc4M) оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (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; 2013, №1, ст. 68; № 6, ст. 565; № 8, ст. 825, № 35, ст. 4528; 2014, № 9, ст. 908).

2. Установить, что пункты 8 и 9 прилагаемых изменений вступают в силу с 1 января 2016 года.

Председатель Правительства

Российской Федерации Д.Медведев

Утверждены

постановлением Правительства

Российской Федерации

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 201\_\_ г. № \_\_\_

Изменения,

которые вносятся в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности по вопросам торговли электрической энергией и отнесения территорий Республики Коми и Архангельской области к ценовым зонам оптового рынка

1. Абзац первый пункта7 изложить в следующей редакции:

«Покупатели электрической энергии сообщают системному оператору максимальные почасовые объемы потребления электрической энергии в сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.».

2. В пункте 40:

а) абзац 11 подпункта 13 исключить;

б)вподпункте 31пункта 40 слова «через энергетические системы иностранных государств» исключить.

3. Дополнить пункт 83 абзацем восьмым следующего содержания:

«Цены, используемые в ценовых зонах оптового рынка при определении стоимости покупки (продажи) электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в целях осуществления экспортно-импортных операций, определяются в отношении каждой группы точек поставки организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, расположенной на границе ЕЭС России и зарубежных энергосистем, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как средневзвешенные (с учетом направления и объемов плановых значений перетока по линиям электропередачи, пересекающим государственную границу Российской Федерации, на которых расположена данная группа точек поставки) значения равновесных цен в отнесенных к субъектам Российской Федерации узлах расчетной модели, к которым отнесены указанные линии.».

4. Пункт 85 изложить в следующей редакции:

«В случае если в ценовых зонах оптового рынка при определении стоимости электрической энергии по итогам расчетного периода в результате купли-продажи электрической энергии с использованием конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед обязательства покупателей превышают (оказываются менее) требования поставщиков, в том числе за счет использования ограниченной пропускной способности электрической сети и увеличения требований поставщиков в связи с выполнением пусков и (или) выключений генерирующего оборудования, соответствующая разница учитывается с соблюдением требований иных нормативных правовых актов при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода путем уменьшения (увеличения) обязательств (требований) покупателей (поставщиков), функционирующих в ценовых зонах, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

При этом часть требований поставщика, связанных с выполнением пусков и (или) выключений генерирующего оборудования, учитывается при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода только в случае возникновения требований, обусловленных продажей электрической энергии на рынке на сутки вперед, у этого поставщика в отношении группы (групп) точек поставки генерации, относящихся к одной электростанции, путем увеличения обязательств каждого покупателя пропорционально объему, соответствующему разнице между его максимальным и минимальным объемами планового почасового потребления в расчетном периоде.

Определение обязательств и требований участников по итогам расчетного периода в результате купли-продажи электрической энергии с использованием конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед осуществляется таким образом, чтобы у должников не возникали права требования, а у кредиторов - обязательства.».

5. Дополнить пункт 128 подпунктом в) следующего содержания:

«для групп точек поставки организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, расположенных на границе ЕЭС России и зарубежных энергосистем, при определении стоимости отклонений в ценовых зонах оптового рынка (за исключением случаев, предусмотренных настоящими Правилами) используются цены на электрическую энергию, определенные в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как средневзвешенные (с учетом направления и объемов плановых значений перетока по линиямэлектропередачи, пересекающим государственную границу Российской Федерации, на которых расположена данная группа точек поставки) значения индикаторов стоимости в отнесенных к субъектам Российской Федерации узлах расчетной модели, к которым отнесены указанные линии.».

6. Дополнить пункт 140 абзацем шестым следующего содержания:

«Для групп точек поставки организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, расположенных на границе ЕЭС России и зарубежных энергосистем цены для балансирования системы при увеличении (уменьшении) объемов определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из значений индикаторов стоимости и равновесных цен.».

7. В пункте 150:

а) абзац первый изложить в следующей редакции:

«В случае если в ценовых зонах оптового рынка сумма предварительно рассчитанных объемов обязательств участников по оплате отклонений отличается от суммы предварительно рассчитанных объемов требований по оплате отклонений, разница между указанными суммами учитывается при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода путем корректировки предварительно рассчитанных объемов обязательств и требований участников, функционирующих в ценовых зонах, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом следующих условий:»;

б) в абзаце четвертом слово «соответствующие» исключить.

8. Абзац первый пункта 171 изложить в следующей редакции:

«Покупатели электрической энергии в сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, подают уведомления системному оператору с указанием плановых почасовых объемов потребления электрической энергии.».

9. В абзаце пятом пункта 181 слова «первой ценовой зоны» заменить словами «, функционирующих в ценовых зонах,».

10. Дополнить новым пунктом 182.1 следующего содержания:

«182.1. В случае если в отношении территории, входящей в состав неценовой зоны оптового рынка, принято решение о ее включении в состав ценовой зоны оптового рынка, поставщики электрической энергии и мощности, функционирующиена соответствующей территории, принимают участие в конкурентном отборе мощности, проводимом в соответствии с положениями раздела VIII настоящих Правил на год, в котором такое решение вступает в силу, при условии принятия указанного решения не позднее, чем за 30 дней до проведения соответствующего конкурентного отбора мощности.».

11. В разделе «I. Первая ценовая зона (зона Европы и Урала)» Приложения №1 к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности:

а) в абзаце первом после слов «Карачаево-Черкесская Республика,» дополнить словами «Республика Коми,»;

б) в абзаце третьем перед словами «Астраханская область» дополнить словами «Архангельская область,».

12. В Приложении №2 к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности:

а) абзацы второй и третий исключить;

б) в абзаце четвертом цифру «IV» заменить на цифру «II».