**VI.1. Изменения, связанные с уточнением предоставления величины плановых капитальных затрат на строительство генерирующего объекта по договорам АЭС/ГЭС**

**Приложение № 6.1.1**

**Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».

**Обоснование:** в разделе 15 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) указан порядок предоставления данных о величине плановых капитальных затрат на строительство генерирующего объекта по договорам АЭС/ГЭС без уточнения условия НДС.

Предлагается уточнить порядок предоставления величины плановых капитальных затрат на строительство генерирующего объекта по договорам АЭС/ГЭС.

**Дата вступления в силу:** 16 декабря 2016 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **15.9** | **Порядок взаимодействия СР, ЦФР и участников оптового рынка при проведении расчетов по штрафам по договорам АЭС/ГЭС**  Участник оптового рынка (продавец), заключивший договор АЭС/ГЭС в отношении генерирующего объекта *g*, обязан в срок до 1-го числа месяца, предшествующего месяцу, в котором наступит дата начала исполнения обязательств по поставке мощности этого генерирующего объекта, предоставить в СР на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица выписку из инвестиционной программы (титульного списка переходящей стройки), содержащую величину плановых капитальных затрат на строительство генерирующего объекта *g* и имеющую наиболее позднюю дату согласования. В случае согласования новой редакции инвестиционной программы (титульного списка переходящей стройки) участник оптового рынка (продавец) обязан в срок до 1 декабря, следующего за датой согласования инвестиционной программы (титульного списка переходящей стройки), предоставить в СР на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица актуализированную выписку. Выписку из инвестиционной программы (титульного списка переходящей стройки), содержащую величину плановых капитальных затрат на строительство генерирующего объекта *g*, дата начала исполнения обязательств по поставке мощности которого наступит в январе 2011 года, участник оптового рынка обязан предоставить в СР не позднее 1 февраля 2011 года. В случае предоставления участником удельной величины плановых капитальных затрат (руб./ед. мощности) КО использует для расчета штрафных санкций величину плановых капитальных затрат, рассчитываемую как произведение удельной величины плановых капитальных затрат (руб./ед. мощности) и установленной мощности генерирующего объекта *g*, указанной в приложении 1 к договору АЭС/ГЭС.  В случае если участник оптового рынка (продавец), заключивший договор АЭС/ГЭС в отношении генерирующего объекта *g*, предоставил в СР выписку из инвестиционной программы (титульного списка переходящей стройки) после 1-го числа месяца, предшествующего месяцу, в котором наступила дата начала исполнения обязательств по поставке мощности этого генерирующего объекта (в отношении генерирующего объекта *g*, дата начала исполнения обязательств по поставке мощности которого наступила в январе 2011 года, после 1 февраля 2011 года), указанная в выписке из инвестиционной программы (титульного списка переходящей стройки) величина плановых капитальных затрат на строительство генерирующего объекта *g* используется в расчетах штрафных санкций, возникших с месяца, следующего за датой предоставления СР в КО информации об изменении указанной величины. Указанная выписка в случае предоставления ее после 1-го числа месяца, предшествующего месяцу, в котором наступила дата начала исполнения обязательств (если дата начала исполнения обязательств наступила в январе 2011 года – после 1 февраля 2011 года), предоставляется в СР участником оптового рынка (продавцом) однократно.  В случае непредоставления в указанные сроки или предоставления не в срок участником оптового рынка (продавцом) выписки из инвестиционной программы (титульного списка переходящей стройки), величина плановых капитальных затрат, используемая для расчета штрафных санкций по договорам АЭС/ГЭС, принимается равной произведению установленной мощности, указанной в приложении 1 к договору АЭС/ГЭС, генерирующего объекта *g* и ставки для расчета штрафов в размере 200 000 руб. за 1 кВт. Указанная величина для исчисления штрафных санкций применяется до месяца, следующего за датой предоставления СР в КО информации об изменении указанной величины.  Не позднее 4 (четырех) рабочих дней после получения от КО реестров рассчитанных штрафов по договорам купли-продажи новых АЭС/ГЭС ЦФР формирует уведомления участникам (продавцам) о рассчитанных штрафах по форме, указанной в приложении 88 к настоящему Регламенту. Уведомление должно быть направлено на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица. Реестр штрафов к оплате формируется в течение 2 (двух) рабочих дней после получения ЦФР подтверждения о получении участником (продавцом) уведомления о рассчитанном штрафе, но не позднее чем за 2 (два) рабочих дня до ближайшей даты платежа. В случае поступления в ЦФР подтверждения о получении участником (продавцом) уведомления о рассчитанном штрафе менее чем за 2 (два) рабочих дня до ближайшей даты платежа, штраф списывается в следующую дату платежа. | **Порядок взаимодействия СР и участников оптового рынка при проведении расчетов по штрафам по договорам АЭС/ГЭС**  Участник оптового рынка (продавец), заключивший договор АЭС/ГЭС в отношении генерирующего объекта *g*, обязан в срок до 1-го числа месяца, предшествующего месяцу, в котором наступит дата начала исполнения обязательств по поставке мощности этого генерирующего объекта, предоставить в СР на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица выписку (сведения) из инвестиционной программы (титульного списка переходящей стройки), содержащую величину плановых капитальных затрат на строительство генерирующего объекта *g* и имеющую наиболее позднюю дату согласования. В случае согласования новой редакции инвестиционной программы (титульного списка переходящей стройки), содержащей величину плановых капитальных затрат на строительство генерирующего объекта *g*, участник оптового рынка (продавец) обязан в течение месяца с даты согласования инвестиционной программы (титульного списка переходящей стройки) предоставить в СР на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица актуализированную выписку (сведения). В случае если в инвестиционной программе (титульном списке переходящей стройки) величина плановых капитальных затрат на строительство определена не отдельно в отношении генерирующего объекта *g*, а в отношении двух и более генерирующих объектов, и при невозможности выделения плановой величины капитальных затрат по каждому генерирующему объекту, участник оптового рынка (продавец) обязан предоставить удельную величину капитальных затрат (руб./ед. мощности).  В случае предоставления участником оптового рынка (продавцом) одного значения удельной величины плановых капитальных затрат (руб./ед. мощности) в отношении нескольких генерирующих объектов удельная величина плановых капитальных затрат для каждого из указанных объектов принимается равной представленному участником оптового рынка (продавцом) значению.  При этом в случае предоставления участником оптового рынка (продавцом) величины (удельной величины) плановых капитальных затрат на строительство генерирующего объекта *g* с указанием включения в данную величину НДС, СР делит предоставленное участником оптового рынка (продавцом) значение на коэффициент 1,18 и передает КО рассчитанное значение в руб. (либо руб./ед. мощности) с точностью до 11 знаков после запятой в порядке, предусмотренном настоящим Регламентом.  Если участник оптового рынка (продавец) предоставил величину (удельную величину) плановых капитальных затрат на строительство генерирующего объекта *g* с указанием на то, что НДС не включен, либо без указания на включение НДС, СР передает КО данную величину без дополнительных корректировок. |
| **15.10** | **Порядок взаимодействия CР, КО и ЦФР при проведении расчетов по штрафам по договорам АЭС/ГЭС**  …  В случае если участник оптового рынка (продавец), заключивший договор АЭС/ГЭС в отношении генерирующего объекта g, предоставил в СР выписку из инвестиционной программы (титульного списка переходящей стройки) после 1-го числа месяца, предшествующего месяцу, в котором наступила дата начала исполнения обязательств по поставке мощности этого генерирующего объекта (если дата начала исполнения обязательств наступила в январе 2011 года – после 1 февраля 2011 года), СР обязан передать в КО на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица СР документ, подписанный уполномоченным лицом участника оптового рынка (продавца), содержащий информацию о величине плановых капитальных затрат на строительство генерирующего объекта g, не позднее 20 рабочих дней с даты получения указанной выписки.  В случае изменения величины плановых капитальных затрат на строительство генерирующего объекта g СР не позднее 1 января передает в КО на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица информацию, содержащую актуализированную величину плановых капитальных затрат на строительство генерирующего объекта g. Не позднее 1 марта 2011 года СР передает в КО на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица информацию о величине плановых капитальных затрат на строительство генерирующего объекта g, дата начала исполнения обязательств по поставке мощности которого наступает в январе 2011 года.  В случае непредоставления или предоставления не в срок СР в КО вышеуказанной информации для исчисления штрафных санкций применяется величина, равная произведению установленной мощности, указанной в приложении 1 к договору АЭС/ГЭС, генерирующего объекта *g* и ставки для расчета штрафов в размере 200 000 руб. за 1 кВт.  … | **Порядок взаимодействия CР, КО и ЦФР при проведении расчетов по штрафам по договорам АЭС/ГЭС**  …  В случае предоставления СР удельной величины плановых капитальных затрат (руб./ед. мощности) КО использует для расчета штрафных санкций величину плановых капитальных затрат, рассчитываемую как произведение предоставленной СР удельной величины плановых капитальных затрат (руб./ед. мощности) и установленной мощности генерирующего объекта *g*, указанной в приложении 1 к договору АЭС/ГЭС.  В случае непредоставления или предоставления не в срок СР в КО информации для исчисления штрафных санкций применяется величина, равная произведению установленной мощности, указанной в приложении 1 к договору АЭС/ГЭС, генерирующего объекта *g* и ставки для расчета штрафов в размере 200 000 руб. за 1 кВт.  В случае если участник оптового рынка (продавец), заключивший договор АЭС/ГЭС в отношении генерирующего объекта g, предоставил в СР выписку (сведения) из инвестиционной программы (титульного списка переходящей стройки) после 1-го числа месяца, предшествующего месяцу, в котором наступила (наступит) дата начала исполнения обязательств по поставке мощности этого генерирующего объекта (в том числе выписку (сведения) из согласованной в новой редакции инвестиционной программы (титульного списка переходящей стройки), содержащей величину плановых капитальных затрат на строительство генерирующего объекта *g*) СР обязан передать в КО на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица информацию об актуальной величине (удельной величине) плановых капитальных затрат на строительство генерирующего объекта *g* не позднее 20 рабочих дней с даты получения указанной выписки (сведений). Предоставленная СР актуальная величина (удельная величина) плановых капитальных затрат на строительство генерирующего объекта *g* используется в расчетах штрафных санкций за расчетный период, начиная с месяца предоставления СР в КО информации об актуальной величине.  … |
| **15.11** | **Порядок взыскания (списания) штрафов по договорам АЭС/ГЭС**  …  ЦФР направляет участнику (продавцу) уведомления о рассчитанных штрафах (приложение 88 настоящего Регламента) не позднее 4 (четырех) рабочих дней после получения от КО реестров рассчитанных штрафов по договорам купли-продажи новых АЭС/ГЭС. Уведомление должно быть направлено на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица. Реестр штрафов к оплате формируется в течение 2 (двух) рабочих дней после получения ЦФР подтверждения о получении участником (продавцом) уведомления о рассчитанном штрафе, но не позднее чем за 2 (два) рабочих дня до ближайшей даты платежа. В случае поступления в ЦФР подтверждения о получении участником (продавцом) уведомления о рассчитанном штрафе менее чем за 2 (два) рабочих дня до ближайшей даты платежа, штраф списывается в следующую дату платежа.  … | **Порядок взыскания (списания) штрафов по договорам АЭС/ГЭС**  …  ЦФР формирует и направляет участнику оптового рынка (продавцу) уведомления о рассчитанных штрафах (приложение 88 настоящего Регламента) не позднее 4 (четырех) рабочих дней после получения от КО реестров рассчитанных штрафов по договорам купли-продажи новых АЭС/ГЭС. Уведомление должно быть направлено на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица. Реестр штрафов к оплате формируется в течение 2 (двух) рабочих дней после получения ЦФР подтверждения о получении участником (продавцом) уведомления о рассчитанном штрафе, но не позднее чем за 2 (два) рабочих дня до ближайшей даты платежа. В случае поступления в ЦФР подтверждения о получении участником (продавцом) уведомления о рассчитанном штрафе менее чем за 2 (два) рабочих дня до ближайшей даты платежа, штраф списывается в следующую дату платежа.  … |

**Приложение № 6.1.2**

**Обоснование:** уточняется срок предоставления информации о величине плановых капитальных затрат на строительство генерирующего объекта по договорам АЭС/ГЭС СР в КО, а также в пункте 20.10.1 уточняется, что расчетная цена продажи мощности (цена, используемая в целях расчета штрафов по ДПМ) рассчитывается непосредственно относительно генерирующего объекта и не подлежит перерасчету.

**Дата вступления в силу:** 1 января 2017 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **15.10** | **Порядок взаимодействия CР, КО и ЦФР при проведении расчетов по штрафам по договорам АЭС/ГЭС**  Не позднее даты начала исполнения обязательств по поставке мощности генерирующего объекта *g* СР передает в КО на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица информацию о величине плановых капитальных затрат на строительство генерирующего объекта *g*.  … | **Порядок взаимодействия CР, КО и ЦФР при проведении расчетов по штрафам по договорам АЭС/ГЭС**  В случае если участник оптового рынка (продавец), заключивший договор АЭС/ГЭС в отношении генерирующего объекта *g*, предоставил в СР на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица выписку (сведения) из инвестиционной программы (титульного списка переходящей стройки), содержащую величину (удельную величину) плановых капитальных затрат на строительство генерирующего объекта *g* в соответствии с абзацем первым пункта 15.9 настоящего Регламента, СР в течение 20 рабочих дней, но не позднее даты начала исполнения обязательств по поставке мощности генерирующего объекта *g*, передает в КО на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица данную информацию о величине плановых капитальных затрат на строительство генерирующего объекта *g*.  … |
| **20.10** | **Порядок определения расчетной цены продажи мощности (цены, используемой в целях расчета штрафов по ДПМ)**  …  20.10.1. Расчетная цена определяется с учетом порядкового номера года (обозначается i) в очереди лет, в течение которых осуществляется поставка мощности объекта генерации g, при этом первый год (i = 1) определяется в следующем порядке:  если ДПМ заключен в соответствии со стандартной формой Договора о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов (Приложение № Д 16.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), то i = 1 для года, на который мощность объекта генерации g была впервые отобрана по результатам проведения конкурентного отбора мощности;  если ДПМ заключен в соответствии со стандартной формой Договора о предоставлении мощности (Приложение № Д 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка):  если предусмотренная ДПМ первоначальная дата начала исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации g наступает после 31 (тридцать первого) декабря года, к которому относится дата совершения (начала совершения) продавцом по ДПМ нарушения его обязательств по поставке мощности объекта генерации g (далее – год нарушения), то в целях определения расчетной цены в качестве первого года (i = 1) принимается год нарушения;  в ином случае – i = 1 для года, на который приходится предусмотренная ДПМ первоначальная дата начала исполнения обязательства по поставке мощности.  … | **Порядок определения расчетной цены продажи мощности (цены, используемой в целях расчета штрафов по ДПМ)**  …  20.10.1. Расчетная цена определяется в отношении объекта генерации *g* с учетом порядкового номера года (обозначается *i*) в очереди лет, в течение которых осуществляется поставка мощности объекта генерации *g*, при этом первый год (*i* = 1) определяется в следующем порядке:  если ДПМ заключен в соответствии со стандартной формой *Договора о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов* (Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), то *i* = 1 для года, на который мощность объекта генерации *g* была впервые отобрана по результатам проведения конкурентного отбора мощности;  если ДПМ заключен в соответствии со стандартной формой *Договора о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*):  если предусмотренная ДПМ первоначальная дата начала исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации *g* наступает после 31 (тридцать первого) декабря года, к которому относится дата совершения (начала совершения) продавцом по ДПМ нарушения его обязательств по поставке мощности объекта генерации *g* (далее – год нарушения), то в целях определения расчетной цены в качестве первого года *(i* = 1) принимается год нарушения;  в ином случае – *i* = 1 для года, на который приходится предусмотренная ДПМ первоначальная дата начала исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации *g*.  Определенная впервые в отношении объекта генерации *g* расчетная цена продажи мощности для целей расчета штрафов (в том числе предварительного формирования величин штрафов) участника оптового рынка – продавца по ДПМ в отношении объекта генерации *g* за неисполнение или ненадлежащее исполнение (нарушение) участником оптового рынка (продавцом) его обязательств по ДПМ пересмотру не подлежит и применяется КО при проведении в дальнейшем в соответствии с пунктом 20.7 настоящего Регламента расчета штрафов (в том числе предварительного формирования величин штрафов) в отношении данного объекта генерации *g*.  … |