**IX.1. Изменения, связанные с техническими и уточняющими правками**

**Приложение № 9.1.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».**Обоснование:** предлагается внести ряд технических и уточняющих изменений в тексты регламентов оптового рынка:В связи с прекращением срока поставки мощности по [договорам о предоставлении](http://www.np-sr.ru/norem/marketregulation/joining/standardcontracts/sf01/currentedition/index.htm?ssFolderId=1000062) мощности, заключенным в отношении генерирующих объектов, введенных в эксплуатацию, необходимо внести технические изменения в Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, регламенты оптового рынка, а также признать стандартные формы соответствующих договоров утратившими силу.1. Исключить из соглашений о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ перечень договоров, заключенных от имени продавца на дату подписания соглашения, так как данный перечень становится неактуальным на дату передачи прав и обязанностей продавца из-за изменения субъектного состава.
2. Внести технические и уточняющие изменения в приложение 2 к Правилам ЭДО СЭД КО, направленные на:

1) уточнение области применения сертификата электронной подписи, допустимой к использованию организацией, признанной победителем конкурса на присвоение статуса ГП, для подписания и отправки в Ассоциацию «НП Совет рынка» документов, подтверждающих выполнение требований пункта 208 и пункта 219 Основных положений функционирования розничных рынков;2) исключение из Перечня видов ЭД, обращающихся в системе ЭДО, указания на неактуальные и не используемые в настоящее время формы документов.1. Устранить опечатку в формуле расчета коэффициента, используемого для предотвращения незагрузки оборудования, в отношении которого на весь период расчета были поданы ценопринимающие заявки на выработку, для корректного определения единицы измерения.

**Дата вступления в силу:** 1 октября 2023 года. |

## Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА О ПРИСОЕДИНЕНИИ К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **1.4.7** | …стандартная форма агентского договора, обеспечивающего реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК (Приложение № Д 15);* стандартная форма Агентского договора, обеспечивающего заключение и исполнение договоров о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов (Приложение № Д 15.1);

стандартная форма договора о предоставлении мощности (Приложение № Д 16);[стандартная форма договора о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов](http://www.np-sr.ru/norem/marketregulation/joining/standardcontracts/sf01/currentedition/index.htm?ssFolderId=1000062) (Приложение № Д 16.1);стандартная форма договора купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (Приложение № Д 14);… | …стандартная форма агентского договора, обеспечивающего реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК (Приложение № Д 15);стандартная форма договора о предоставлении мощности (Приложение № Д 16);стандартная форма договора купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (Приложение № Д 14);… |
| **5.5** | По решению Наблюдательного совета Совета рынка могут быть раскрыты (в том числе путем публикации в открытом доступе на официальном сайте Совета рынка) сведения, указанные в пункте 5.1 настоящего Договора:– о результатах расчета цен (и отдельных параметрах, используемых для их расчета), объемов и стоимости мощности, а также сроках исполнения обязательств и начисленных штрафах по:• договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.1);• договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива (Приложение № Д 6.1.1);• договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года (Приложение № Д 6.1.2); • договору о предоставлении мощности (Приложение № Д 16); • договору о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов (Приложение № Д 16.1); • договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (Приложение № Д 18.4);… | По решению Наблюдательного совета Совета рынка могут быть раскрыты (в том числе путем публикации в открытом доступе на официальном сайте Совета рынка) сведения, указанные в пункте 5.1 настоящего Договора:– о результатах расчета цен (и отдельных параметрах, используемых для их расчета), объемов и стоимости мощности, а также сроках исполнения обязательств и начисленных штрафах по:• договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.1);• договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива (Приложение № Д 6.1.1);• договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года (Приложение № Д 6.1.2); • договору о предоставлении мощности (Приложение № Д 16); • договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (Приложение № Д 18.4);… |
| **12.1** | …Для участия в работе торговой системы оптового рынка (торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) Участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены (зарегистрированы) на территориях **ценовых зон** оптового рынка, обязан заключить следующие обязательные договоры:− Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка; − регулируемые договоры купли – продажи электрической энергии и мощности в случаях, предусмотренных правилами оптового рынка, с теми участниками оптового рынка, которые определены для него КО в порядке, установленном правилами оптового рынка и Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности, по форме, установленной приложениями к настоящему Договору, на соответствующий календарный год;− договоры коммерческого представительства для целей заключения регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности в случаях, предусмотренных настоящим Договором (Приложения № Д 21 и (или) № Д 22); − договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по форме, установленной Приложением № Д 2.1.1 к настоящему Договору; − договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по форме, установленной Приложением № Д 2.2.1 к настоящему Договору; − договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора Стандартная форма Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка заявок для балансирования системы по форме, установленной Приложением № Д 3.1.1 к настоящему Договору; − договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы по форме, установленной Приложением № Д 3.2.1 к настоящему Договору; − договор коммерческого представительства для целей заключения договоров куплипродажи электрической энергии (Приложение № Д 9), на основании которого в случаях, предусмотренных настоящим Договором и регламентами оптового рынка, заключаются договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) (Приложение № Д 2.1.2) и договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) (Приложение № Д 3.1.2); − соглашение о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д7 к настоящему Договору);− договоры о предоставлении мощности по форме, установленной Приложением № Д16, и договоры о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов по форме, установленной Приложением № Д16.1;− договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (Приложение № Д 14);… | …Для участия в работе торговой системы оптового рынка (торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) Участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены (зарегистрированы) на территориях **ценовых зон** оптового рынка, обязан заключить следующие обязательные договоры:− Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка; − регулируемые договоры купли – продажи электрической энергии и мощности в случаях, предусмотренных правилами оптового рынка, с теми участниками оптового рынка, которые определены для него КО в порядке, установленном правилами оптового рынка и Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности, по форме, установленной приложениями к настоящему Договору, на соответствующий календарный год;− договоры коммерческого представительства для целей заключения регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности в случаях, предусмотренных настоящим Договором (Приложения № Д 21 и (или) № Д 22); − договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по форме, установленной Приложением № Д 2.1.1 к настоящему Договору; − договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по форме, установленной Приложением № Д 2.2.1 к настоящему Договору; − договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора Стандартная форма Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка заявок для балансирования системы по форме, установленной Приложением № Д 3.1.1 к настоящему Договору; − договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы по форме, установленной Приложением № Д 3.2.1 к настоящему Договору; − договор коммерческого представительства для целей заключения договоров куплипродажи электрической энергии (Приложение № Д 9), на основании которого в случаях, предусмотренных настоящим Договором и регламентами оптового рынка, заключаются договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) (Приложение № Д 2.1.2) и договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) (Приложение № Д 3.1.2); − соглашение о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д7 к настоящему Договору);− договоры о предоставлении мощности по форме, установленной Приложением № Д16;− договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (Приложение № Д14);… |
| **18`.1.13** | договоров о предоставлении мощности на оптовый рынок (Приложение № Д 16, Д16.1 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим договором на основании агентских договоров (Приложения № Д15, Д15.1 к настоящему Договору); | договоров о предоставлении мощности на оптовый рынок (Приложение № Д16 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим договором на основании агентских договоров (Приложение № Д15 к настоящему Договору); |
| **18`.28** | В целях заключения договоров о предоставлении мощности на оптовый рынок Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности заключает агентский договор с ЦФР, СР, КО, СО, где ЦФР является агентом. Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности, который по договорам о предоставлении мощности намерен продавать мощность, производимую на Объектах генерации, для которых любое из следующих обстоятельств – ввод в эксплуатацию, аттестация (тестирование), получение продавцами права на продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке – возникнет после заключения агентского договора, или лицо, получившее право распоряжения мощностью такого Объекта генерации (в том числе в результате реорганизации, осуществления сделки по отчуждению Объекта генерации), заключает агентский договор, обеспечивающий реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК, по форме Приложения № Д 15 к настоящему Договору, Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности, который по договорам о предоставлении мощности намерен продавать мощность, производимую на Объектах тепловой генерации, которые к моменту заключения агентского договора введены в эксплуатацию, аттестованы (протестированы) и в отношении которых Участником оптового рынка – поставщиком электрической энергии получено право продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке, или лицо, получившее право распоряжения мощностью такого Объекта генерации, заключает агентский договор, обеспечивающий заключение и исполнение договоров о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию объектов, по форме Приложения № Д 15.1 к настоящему Договору.… | В целях заключения договоров о предоставлении мощности на оптовый рынок Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности заключает агентский договор с ЦФР, СР, КО, СО, где ЦФР является агентом. Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности, который по договорам о предоставлении мощности намерен продавать мощность, производимую на Объектах генерации, для которых любое из следующих обстоятельств – ввод в эксплуатацию, аттестация (тестирование), получение продавцами права на продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке – возникнет после заключения агентского договора, или лицо, получившее право распоряжения мощностью такого Объекта генерации (в том числе в результате реорганизации, осуществления сделки по отчуждению Объекта генерации), заключает агентский договор, обеспечивающий реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК, по форме Приложения № Д 15 к настоящему Договору.… |
| **18`.29** | ЦФР на основании агентского договора, заключенного по стандартной форме Приложения № Д 15 к настоящему Договору, заключает от имени и за счет поставщиков с Участниками оптового рынка договоры о предоставлении мощности, по которым указанные поставщики являются продавцами мощности, по форме Приложения № Д 16 к настоящему Договору; на основании агентского договора, заключенного по стандартной форме Приложения № Д 15.1 к настоящему Договору, заключает от имени и за счет поставщиков с Участниками оптового рынка договоры о предоставлении мощности, по которым указанные поставщики являются продавцами мощности, по форме Приложения № Д 16.1 к настоящему Договору. Для получения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке у Субъекта оптового рынка, обязанного в соответствии с Правилами оптового рынка покупать мощность, должен быть заключен договор о предоставлении мощности с каждым из поставщиков, осуществляющих поставку мощности в соответствующей ценовой зоне оптового рынка по договорам о предоставлении мощности в соответствии с Правилами оптового рынка. Соответствующие договоры заключаются по формам Приложений № Д 16 и № Д 16.1 к настоящему Договору. … | ЦФР на основании агентского договора, заключенного по стандартной форме Приложения № Д 15 к настоящему Договору, заключает от имени и за счет поставщиков с Участниками оптового рынка договоры о предоставлении мощности, по которым указанные поставщики являются продавцами мощности, по форме Приложения № Д 16 к настоящему Договору. Для получения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке у Субъекта оптового рынка, обязанного в соответствии с Правилами оптового рынка покупать мощность, должен быть заключен договор о предоставлении мощности с каждым из поставщиков, осуществляющих поставку мощности в соответствующей ценовой зоне оптового рынка по договорам о предоставлении мощности в соответствии с Правилами оптового рынка. Соответствующие договоры заключаются по форме Приложения № Д 16 к настоящему Договору. … |
| **18`.30** | Участник оптового рынка заключает один агентский договор по форме Приложения № Д 15 к настоящему Договору, независимо от того, находятся его группы точек поставки в одной или в двух ценовых зонах.Участник оптового рынка заключает один агентский договор по форме Приложения № Д 15.1 к настоящему Договору, независимо от того, находятся его группы точек поставки в одной или в двух ценовых зонах. | Участник оптового рынка заключает один агентский договор по форме Приложения № Д 15 к настоящему Договору, независимо от того, находятся его группы точек поставки в одной или в двух ценовых зонах. |
| **18`.32** | При заключении каждого агентского договора в качестве даты начала исполнения обязательства по поставке мощности каждого указанного в приложении 1 к такому договору Объекта генерации указывается дата, определенная в акте Правительства Российской Федерации об утверждении перечня генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности. В случае заключения агентского договора лицом, получившим право распоряжения мощностью введенного в эксплуатацию Объекта генерации, в качестве даты начала исполнения обязательства по поставке мощности соответствующего Объекта генерации в приложении 1 к такому договору указывается дата, с которой данному Субъекту оптового рынка – поставщику электрической энергии и (или) мощности предоставлено право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием группы точек поставки, зарегистрированной в отношении такого Объекта генерации. | При заключении каждого агентского договора в качестве даты начала исполнения обязательства по поставке мощности каждого указанного в приложении 1 к такому договору Объекта генерации указывается дата, определенная в акте Правительства Российской Федерации об утверждении перечня генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности. |
| **18`.33** | У Участника оптового рынка может быть заключено более одного агентского договора по форме Приложения № Д 15 или Приложения № Д 15.1 к настоящему Договору соответственно, в случае если к поставщику мощности, уже имеющему на оптовом рынке заключенный агентский договор, переходят права и обязанности принципала по иному агентскому договору в порядке, установленном таким договором. 18`.33.1. При заключении агентского договора (договоров) и договоров о предоставлении мощности в соответствии с приложениями № Д15, № Д15.1, № Д16 и № Д16.1 к настоящему Договору с лицом, которому принципалом (поставщиком мощности) был продан (передан иным образом) один, несколько или все объекты генерации, либо переданы права и обязанности заказчика его (их) строительства (модернизации), либо передано право продажи мощности объекта (объектов) генерации на оптовом рынке, а равно при передаче иному лицу прав и обязанностей продавца мощности объекта (объектов) генерации значение предусмотренного в соответствующем приложении к агентскому договору и договору о предоставлении мощности признака размещения акций дополнительного выпуска (выпусков) в соответствии с решениями уполномоченных органов управления ОАО РАО «ЕЭС России» сохраняется без изменений в том виде и формулировке, в которых такой признак указан (был указан) в агентском договоре (договорах) и договорах о предоставлении мощности с отчуждателем объекта (объектов) генерации (отчуждателем прав и обязанностей по агентскому договору (договорам) и договорам о предоставлении мощности). 18`.33.2. Датой начала исполнения обязательств по поставке мощности по договорам о предоставлении мощности объектов генерации, для которых в приложениях 1 к договорам о предоставлении мощности указана дата, относящаяся к периоду 2007 – 2010 годов, является 1 января 2011 года. Установленное настоящим пунктом правило применяется только в отношении договоров о предоставлении мощности, заключенных в соответствии со стандартной формой Договора о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов (Приложение № 16.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). | У Участника оптового рынка может быть заключено более одного агентского договора по форме Приложения № Д 15 к настоящему Договору соответственно, в случае если к поставщику мощности, уже имеющему на оптовом рынке заключенный агентский договор, переходят права и обязанности принципала по иному агентскому договору в порядке, установленном таким договором. 18`.33.1. При заключении агентского договора (договоров) и договоров о предоставлении мощности в соответствии с приложениями № Д15, № Д16 к настоящему Договору с лицом, которому принципалом (поставщиком мощности) был продан (передан иным образом) один, несколько или все объекты генерации, либо переданы права и обязанности заказчика его (их) строительства (модернизации), либо передано право продажи мощности объекта (объектов) генерации на оптовом рынке, а равно при передаче иному лицу прав и обязанностей продавца мощности объекта (объектов) генерации значение предусмотренного в соответствующем приложении к агентскому договору и договору о предоставлении мощности признака размещения акций дополнительного выпуска (выпусков) в соответствии с решениями уполномоченных органов управления ОАО РАО «ЕЭС России» сохраняется без изменений в том виде и формулировке, в которых такой признак указан (был указан) в агентском договоре (договорах) и договорах о предоставлении мощности с отчуждателем объекта (объектов) генерации (отчуждателем прав и обязанностей по агентскому договору (договорам) и договорам о предоставлении мощности).  |
| **18`.43** | В случае заключения договора о предоставлении мощности (Приложение № Д 16), договора о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов (Приложение № Д 16.1), договора купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (Приложение № Д 14), договора купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (Приложение № Д 14.1), договора купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию начиная с 1 января 2025 года (Приложение № Д 14.4) с покупателем мощности после наступления указанной в приложении 1 к заключаемому договору даты начала исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации (наиболее ранней указанной в приложении 1 к заключаемому договору даты начала исполнения обязательства по поставке мощности), в частности, в связи с получением данным лицом статуса субъекта оптового рынка – покупателя электрической энергии и мощности, указанный в договоре период поставки мощности данному покупателю сокращается на исчисляемый месяцами срок от даты, когда поставка мощности данного объекта (объектов) генерации была начата по договору о предоставлении мощности (договору о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, договору купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), договору купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, договору купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию начиная с 1 января 2025 года), и до даты заключения договора с данным покупателем. | В случае заключения договора о предоставлении мощности (Приложение № Д 16), договора купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (Приложение № Д 14), договора купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (Приложение № Д 14.1), договора купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию начиная с 1 января 2025 года (Приложение № Д 14.4) с покупателем мощности после наступления указанной в приложении 1 к заключаемому договору даты начала исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации (наиболее ранней указанной в приложении 1 к заключаемому договору даты начала исполнения обязательства по поставке мощности), в частности, в связи с получением данным лицом статуса субъекта оптового рынка – покупателя электрической энергии и мощности, указанный в договоре период поставки мощности данному покупателю сокращается на исчисляемый месяцами срок от даты, когда поставка мощности данного объекта (объектов) генерации была начата по договору о предоставлении мощности (договору купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), договору купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, договору купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию начиная с 1 января 2025 года), и до даты заключения договора с данным покупателем. |
| **18`.44** | Отсрочка даты начала исполнения обязательств по поставке мощности в отношении любого указанного в приложении 1 к договору о предоставлении мощности (Приложение № Д 16), договору о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов (Приложение № Д 16.1), договору купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (Приложение № Д 14), договору купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (Приложение № Д 14.1) объекта генерации допускается только при условии аналогичной отсрочки даты начала исполнения обязательств в отношении этого же объекта генерации по всем договорам о предоставлении мощности, договорам о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, по которым продавец обязался поставлять мощность с использованием данного объекта генерации. | Отсрочка даты начала исполнения обязательств по поставке мощности в отношении любого указанного в приложении 1 к договору о предоставлении мощности (Приложение № Д 16), договору купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (Приложение № Д 14), договору купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (Приложение № Д 14.1) объекта генерации допускается только при условии аналогичной отсрочки даты начала исполнения обязательств в отношении этого же объекта генерации по всем договорам о предоставлении мощности, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, по которым продавец обязался поставлять мощность с использованием данного объекта генерации. |
| **18`.45** | В случае если продавец воспользовался предоставленным ему правом на отсрочку даты начала поставки мощности определенного им объекта генерации либо по установленным в договоре о предоставлении мощности (Приложение № Д 16), договоре о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов (Приложение № Д 16.1), договоре купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (Приложение № Д 14), договоре купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (Приложение № Д 14.1) основаниям утратил право на такую отсрочку и впоследствии продал (передал иным образом) данный объект генерации либо передал права заказчика строительства (модернизации) такого объекта генерации, либо передал права и обязанности продавца мощности по договору в отношении такого объекта генерации, у лица, с которым в последующем заключен договор о предоставлении мощности, договор о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, договор купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), договор купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций право на отсрочку даты начала исполнения обязательств по поставке мощности данного объекта генерации не возникает.Во всех иных случаях лицо, с которым заключен договор о предоставлении мощности, договор о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, договор купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), договор купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, вправе с соблюдением условий и порядка, установленных в договоре, воспользоваться правом на отсрочку даты начала исполнения обязательств по поставке мощности данного объекта генерации. | В случае если продавец воспользовался предоставленным ему правом на отсрочку даты начала поставки мощности определенного им объекта генерации либо по установленным в договоре о предоставлении мощности (Приложение № Д 16), договоре купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (Приложение № Д 14), договоре купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (Приложение № Д 14.1) основаниям утратил право на такую отсрочку и впоследствии продал (передал иным образом) данный объект генерации либо передал права заказчика строительства (модернизации) такого объекта генерации, либо передал права и обязанности продавца мощности по договору в отношении такого объекта генерации, у лица, с которым в последующем заключен договор о предоставлении мощности, договор купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), договор купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций право на отсрочку даты начала исполнения обязательств по поставке мощности данного объекта генерации не возникает.Во всех иных случаях лицо, с которым заключен договор о предоставлении мощности, договор купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), договор купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, вправе с соблюдением условий и порядка, установленных в договоре, воспользоваться правом на отсрочку даты начала исполнения обязательств по поставке мощности данного объекта генерации. |
| **18`.46** | Право на изменение даты начала исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации на более раннюю допускается при условии, что такое право в отношении данного объекта генерации осуществляется продавцом по всем договорам о предоставлении мощности (Приложение № Д16), договорам о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов (Приложение № Д 16.1), договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (Приложение № Д14), договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (Приложение № Д 14.1), по которым Продавец обязался поставлять мощность с использованием данного объекта генерации. В случае если продавец воспользовался предоставленным ему правом на досрочное начало исполнения обязательства по поставке мощности определенного им объекта генерации либо по установленным в договоре основаниям утратил указанное право и впоследствии продал (передал иным образом) данный объект генерации либо передал права заказчика строительства (модернизации) такого объекта генерации, либо передал права и обязанности продавца мощности по настоящему Договору в отношении такого объекта генерации, у лица, с которым в последующем заключен договор о предоставлении мощности, договор о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, договор купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), договор купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций право на досрочное начало исполнения обязательств по поставке мощности данного объекта генерации не возникает. Во всех иных случаях лицо, с которым заключен договор о предоставлении мощности, договор о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, договор купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), договор купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, вправе с соблюдением условий и порядка, установленных в договоре, воспользоваться правом на досрочное начало исполнения обязательства по поставке мощности данного объекта генерации. | Право на изменение даты начала исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации на более раннюю допускается при условии, что такое право в отношении данного объекта генерации осуществляется продавцом по всем договорам о предоставлении мощности (Приложение № Д16), договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (Приложение № Д14), договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (Приложение № Д 14.1), по которым Продавец обязался поставлять мощность с использованием данного объекта генерации. В случае если продавец воспользовался предоставленным ему правом на досрочное начало исполнения обязательства по поставке мощности определенного им объекта генерации либо по установленным в договоре основаниям утратил указанное право и впоследствии продал (передал иным образом) данный объект генерации либо передал права заказчика строительства (модернизации) такого объекта генерации, либо передал права и обязанности продавца мощности по настоящему Договору в отношении такого объекта генерации, у лица, с которым в последующем заключен договор о предоставлении мощности, договор купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), договор купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций право на досрочное начало исполнения обязательств по поставке мощности данного объекта генерации не возникает. Во всех иных случаях лицо, с которым заключен договор о предоставлении мощности, договор купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), договор купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, вправе с соблюдением условий и порядка, установленных в договоре, воспользоваться правом на досрочное начало исполнения обязательства по поставке мощности данного объекта генерации. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ДОПУСКА К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **2.7** | Для получения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке субъекту оптового рынка, зарегистрировавшему группу точек поставки в порядке, предусмотренном настоящим Регламентом, и имеющему намерение получить право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью с использованием такой группы точек поставки, необходимо заключить:– договоры банковского счета с кредитной организацией, уполномоченной Советом рынка на проведение расчетов в торговой системе оптового рынка (уполномоченная кредитная организация); – с Коммерческим оператором договор на оказание услуг удостоверяющего центра в соответствии с требованиями и процедурой, указанными на официальном интернет-сайте Коммерческого оператора www.atsenergo.ru в разделе «Электронный документооборот», а также оплатить экземпляры специализированного программного обеспечения, необходимого для осуществления купли-продажи электрической энергии (мощности), а также электронного взаимодействия с организациями коммерческой инфраструктуры, перечень которого определен *Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и предоставить документ, подтверждающий оплату. Документ предоставляется в электронном виде через ПСЗ (код формы ORG\_OPLATA\_PO\_WEB) в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. Наименование файла должно соответствовать наименованию формы;– договоры, обеспечивающие покупку-продажу электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, а именно: поставщик электрической энергии и (или) мощности заключает следующие договоры, обеспечивающие покупку-продажу электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке:– договор коммерческого представительства для целей заключения регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности;– договор коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии;– договор коммерческого представительства, на основании которого заключаются договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме;– договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; – договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; – договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;– договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; – агентский договор, обеспечивающий заключение и исполнение договоров о предоставлении мощности – заключается в случае, если поставщик электрической энергии и (или) мощности зарегистрировал на оптовом рынке ГТП в отношении генерирующего объекта, включенного в определенный Правительством Российской Федерации перечень и наличие которого в ЕЭС России исходя из его месторасположения, технических и иных характеристик необходимо в целях своевременного и полного снабжения электрической энергией потребителей, и намерен поставлять мощность такого генерирующего объекта по договору о предоставлении мощности; – договор коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – заключается в случае, если поставщик электрической энергии и (или) мощности намерен осуществить строительство генерирующего (-их) объекта (-ов) по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; – договор коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, – заключается в случае, если поставщик электрической энергии и (или) мощности намерен осуществить строительство генерирующего (-их) объекта (-ов) по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива; – договор коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; – договор коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива; – агентский договор покупателя для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; – договоры о предоставлении мощности;– договоры о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов;– договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций);– договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций;– договоры купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию начиная с 1 января 2025 года. Покупатель электрической энергии и мощности заключает следующие договоры, обеспечивающие покупку-продажу электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке: – договор коммерческого представительства для целей заключения регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности – заключается в случае, если покупатель электрической энергии и мощности является гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией), к числу покупателей электрической энергии и мощности которого относится население и (или) приравненные к нему категории потребителей, либо покупателем электрической энергии и мощности, функционирующим в отдельных частях ценовых зон и покупающим электрическую энергию и мощность по регулируемым договорам в соответствии с п. 62 Правил оптового рынка; – договор коммерческого представительства, на основании которого заключаются договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме; – договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; – договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; – договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; – договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; – агентский договор покупателя для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; – агентский договор для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафов / денежной суммы в случае отказа от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности; – договор коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; – договор коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива;– договор коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций; – договоры о предоставлении мощности; – договоры о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов; – договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций); – договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций. …В случае если субъект оптового рынка зарегистрировал на оптовом рынке группу (-ы) точек поставки генерации в отношении генерирующего оборудования и группу (-ы) точек поставки потребления в отношении энергопотребляющего оборудования и намерен осуществлять на оптовом рынке деятельность как участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и (или) мощности и как участник оптового рынка – покупатель электрической энергии и мощности, для исполнения обязательств на оптовом рынке он заключает один комплект следующих договоров, в которых учитываются его обязательства как поставщика и как покупателя: – купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; – комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; – купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; – комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; – коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; – коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива; – о предоставлении мощности; – агентский для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; – о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов; – купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций); – купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, по которому будет осуществляться покупка мощности для потребления ее во всех зарегистрированных за соответствующим субъектом оптового рынка ГТП потребления. … | Для получения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке субъекту оптового рынка, зарегистрировавшему группу точек поставки в порядке, предусмотренном настоящим Регламентом, и имеющему намерение получить право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью с использованием такой группы точек поставки, необходимо заключить:– договоры банковского счета с кредитной организацией, уполномоченной Советом рынка на проведение расчетов в торговой системе оптового рынка (уполномоченная кредитная организация); – с Коммерческим оператором договор на оказание услуг удостоверяющего центра в соответствии с требованиями и процедурой, указанными на официальном интернет-сайте Коммерческого оператора www.atsenergo.ru в разделе «Электронный документооборот», а также оплатить экземпляры специализированного программного обеспечения, необходимого для осуществления купли-продажи электрической энергии (мощности), а также электронного взаимодействия с организациями коммерческой инфраструктуры, перечень которого определен *Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и предоставить документ, подтверждающий оплату. Документ предоставляется в электронном виде через ПСЗ (код формы ORG\_OPLATA\_PO\_WEB) в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. Наименование файла должно соответствовать наименованию формы;– договоры, обеспечивающие покупку-продажу электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, а именно: поставщик электрической энергии и (или) мощности заключает следующие договоры, обеспечивающие покупку-продажу электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке:– договор коммерческого представительства для целей заключения регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности;– договор коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии;– договор коммерческого представительства, на основании которого заключаются договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме;– договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; – договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; – договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;– договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; – агентский договор, обеспечивающий заключение и исполнение договоров о предоставлении мощности – заключается в случае, если поставщик электрической энергии и (или) мощности зарегистрировал на оптовом рынке ГТП в отношении генерирующего объекта, включенного в определенный Правительством Российской Федерации перечень и наличие которого в ЕЭС России исходя из его месторасположения, технических и иных характеристик необходимо в целях своевременного и полного снабжения электрической энергией потребителей, и намерен поставлять мощность такого генерирующего объекта по договору о предоставлении мощности; – договор коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – заключается в случае, если поставщик электрической энергии и (или) мощности намерен осуществить строительство генерирующего (-их) объекта (-ов) по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; – договор коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, – заключается в случае, если поставщик электрической энергии и (или) мощности намерен осуществить строительство генерирующего (-их) объекта (-ов) по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива; – договор коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; – договор коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива; – агентский договор покупателя для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; – договоры о предоставлении мощности;– договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций);– договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций;– договоры купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию начиная с 1 января 2025 года. Покупатель электрической энергии и мощности заключает следующие договоры, обеспечивающие покупку-продажу электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке: – договор коммерческого представительства для целей заключения регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности – заключается в случае, если покупатель электрической энергии и мощности является гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией), к числу покупателей электрической энергии и мощности которого относится население и (или) приравненные к нему категории потребителей, либо покупателем электрической энергии и мощности, функционирующим в отдельных частях ценовых зон и покупающим электрическую энергию и мощность по регулируемым договорам в соответствии с п. 62 Правил оптового рынка; – договор коммерческого представительства, на основании которого заключаются договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме; – договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; – договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; – договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; – договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; – агентский договор покупателя для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; – агентский договор для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафов / денежной суммы в случае отказа от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности; – договор коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; – договор коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива;– договор коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций; – договоры о предоставлении мощности; – договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций); – договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций. …В случае если субъект оптового рынка зарегистрировал на оптовом рынке группу (-ы) точек поставки генерации в отношении генерирующего оборудования и группу (-ы) точек поставки потребления в отношении энергопотребляющего оборудования и намерен осуществлять на оптовом рынке деятельность как участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и (или) мощности и как участник оптового рынка – покупатель электрической энергии и мощности, для исполнения обязательств на оптовом рынке он заключает один комплект следующих договоров, в которых учитываются его обязательства как поставщика и как покупателя: – купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; – комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; – купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; – комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; – коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; – коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива; – о предоставлении мощности; – агентский для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; – купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций); – купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, по которому будет осуществляться покупка мощности для потребления ее во всех зарегистрированных за соответствующим субъектом оптового рынка ГТП потребления. … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ МОЩНОСТИ, ПРОДАВАЕМОЙ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ (Приложение № 6.7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **3.2.2** | …Покупатель *J* в отношении ценовой зоны *z* заключает договоры АЭС/ГЭС в количестве, равном количеству генерирующих объектов, включенных в Реестр генерирующих объектов для договоров АЭС/ГЭС в ценовой зоне *z*. В случае если участник оптового рынка – покупатель представляет на оптовом рынке также и генерирующие объекты из числа , то количество заключаемых им в ценовой зоне *z* ДПМ и договоров АЭС/ГЭС равно количеству иных поставщиков, заключающих ДПМ или договоры АЭС/ГЭС в ценовой зоне *z*.Поставщики, заключающие ДПМ, заключают агентские договоры следующих типов:* агентский договор с контролем строительства;
* агентский договор без контроля строительства.

Агентский договор с контролем строительства заключается поставщиком в отношении генерирующих объектов, в отношении которых на дату 1 сентября 2010 года поставщиком не представлены в Совет рынка документы, подтверждающие ввод в эксплуатацию генерирующих объектов (разрешение на ввод генерирующего оборудования в эксплуатацию, акт ввода генерирующего оборудования в эксплуатацию). Агентский договор без контроля строительства заключается поставщиком в отношении генерирующих объектов, в отношении которых на дату 1 сентября 2010 года поставщиком представлены в Совет рынка документы, подтверждающие ввод в эксплуатацию генерирующих объектов. | …Покупатель *J* в отношении ценовой зоны *z* заключает договоры АЭС/ГЭС в количестве, равном количеству генерирующих объектов, включенных в Реестр генерирующих объектов для договоров АЭС/ГЭС в ценовой зоне *z*. В случае если участник оптового рынка – покупатель представляет на оптовом рынке также и генерирующие объекты из числа , то количество заключаемых им в ценовой зоне *z* ДПМ и договоров АЭС/ГЭС равно количеству иных поставщиков, заключающих ДПМ или договоры АЭС/ГЭС в ценовой зоне *z*. |
| **7.5.7** | …В случае если Наблюдательным советом Совета рынка было принято решение о согласии с применением к участнику оптового рынка i – продавцу по ДПМ предусмотренного пунктом 14.5 ДПМ (Приложения № Д 16, Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) порядка взыскания неустойки за просрочку даты начала исполнения обязательств по поставке мощности генерирующего объекта *g* и расчетный месяц m относится к периоду, начиная с месяца, в котором принято вышеуказанное решение Наблюдательного совета Совета рынка, и по 33-й месяц (включительно) просрочки даты начала исполнения обязательства по поставке мощности такого генерирующего объекта *g*, то КО не производит предварительное распределение объема, направленного на рассмотрение Наблюдательным советом Совета рынка как штрафуемого за просрочку продавцом даты начала исполнения обязательств по поставке мощности в отношении генерирующего объекта *g* за расчетный месяц *m*, на покупателей ценовой зоны в расчетном месяце *m*. | …В случае если Наблюдательным советом Совета рынка было принято решение о согласии с применением к участнику оптового рынка i – продавцу по ДПМ предусмотренного пунктом 14.5 ДПМ (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) порядка взыскания неустойки за просрочку даты начала исполнения обязательств по поставке мощности генерирующего объекта *g* и расчетный месяц m относится к периоду, начиная с месяца, в котором принято вышеуказанное решение Наблюдательного совета Совета рынка, и по 33-й месяц (включительно) просрочки даты начала исполнения обязательства по поставке мощности такого генерирующего объекта *g*, то КО не производит предварительное распределение объема, направленного на рассмотрение Наблюдательным советом Совета рынка как штрафуемого за просрочку продавцом даты начала исполнения обязательств по поставке мощности в отношении генерирующего объекта *g* за расчетный месяц *m*, на покупателей ценовой зоны в расчетном месяце *m*. |
| **10.1.1** | КО не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, производит публикацию договорных объемов мощности по Договору о предоставлении мощности (приложение 5 к ДПМ введенных в эксплуатацию генерирующих объектов (Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), приложение 6 к ДПМ (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на своем официальном сайте персонально для каждого участника оптового рынка с использованием электронной цифровой подписи. | КО не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, производит публикацию договорных объемов мощности по Договору о предоставлении мощности (приложение 6 к ДПМ (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) на своем официальном сайте персонально для каждого участника оптового рынка с использованием электронной подписи. |

**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) |
| **10.5** | …При расчете величин  и  округление производится методом математического округления с точностью до двух знаков после запятой. – плановая стоимость мощности, соответствующая составляющей покупки мощности в отношении ГТП потребления *q* в расчетном месяце *m* по договорам о предоставлении мощности и по договорам о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, определяется по формуле:, где **–** плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в ценовой зоне в расчетном месяце по договорам о предоставлении мощности и по договорам о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, определяется по формуле:;,где – плановый объем продажи мощности по ДПМ в ценовой зоне *z* в отношении генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i*, используемый для расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в расчетном периоде *m*, определенный в соответствии с разделом 17 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – цена мощности по ДПМ в месяце *m*, производимой с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i*, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 4 к ДПМ в сроки, установленные разделом 7 *Регламента определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное.… | …При расчете величин  и  округление производится методом математического округления с точностью до двух знаков после запятой. – плановая стоимость мощности, соответствующая составляющей покупки мощности в отношении ГТП потребления *q* в расчетном месяце *m* по договорам о предоставлении мощности, определяется по формуле:, где **–** плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в ценовой зоне в расчетном месяце по договорам о предоставлении мощности, определяется по формуле:;,где – плановый объем продажи мощности по ДПМ в ценовой зоне *z* в отношении генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i*, используемый для расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в расчетном периоде *m*, определенный в соответствии с разделом 17 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – цена мощности по ДПМ в месяце *m*, производимой с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i*, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 4 к ДПМ в сроки, установленные разделом 7 *Регламента определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное.… |
| **11.7.1** | Участник оптового рынка, заключивший с ЦФР Агентский договор, обеспечивающий реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК, и (или) Агентский договор, обеспечивающий заключение и исполнение договоров о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, в случае нарушений, предусмотренных этими договорами, уплачивает агенту штраф (неустойку). | Участник оптового рынка, заключивший с ЦФР Агентский договор, обеспечивающий реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК, в случае нарушений, предусмотренных этим договором, уплачивает агенту штраф (неустойку). |
| **11.7.2** | Участник оптового рынка (принципал) обязан осуществлять оплату штрафов (неустойки), предусмотренных Агентским договором, обеспечивающим реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК, и (или) Агентским договором, обеспечивающим заключение и исполнение договоров о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов (далее в рамках п. 11.7 настоящего Регламента – агентский договор), в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом. Датой платежей за расчетный месяц является ближайшая дата платежа (14, 21, 28-е число месяца), на которую сформирован реестр платежей по штрафам, при условии поступления в ЦФР почтового уведомления о вручении участнику оптового рынка (принципалу) уведомления о рассчитанных штрафах или получения уполномоченным лицом представителя участника оптового рынка (принципала) оригинала уведомления о рассчитанных штрафах под роспись. Фактом признания участниками оптового рынка штрафа (неустойки) является исполнение обязательств по оплате штрафа (неустойки) (перечисление/поступление денежных средств) (в том числе путем безакцептного списания/зачисления денежных средств с торгового счета / на торговый счет). Настоящее положение не может быть квалифицировано в качестве признания правомерности начисления и списания штрафов (неустоек) для целей дальнейшего оспаривания. Платежи проводятся в указанные даты платежа, если они являются рабочими днями, в противном случае – в первый рабочий день после указанной даты платежа. | Участник оптового рынка (принципал) обязан осуществлять оплату штрафов (неустойки), предусмотренных Агентским договором, обеспечивающим реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК (далее в рамках п. 11.7 настоящего Регламента – агентский договор), в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом. Датой платежей за расчетный месяц является ближайшая дата платежа (14, 21, 28-е число месяца), на которую сформирован реестр платежей по штрафам, при условии поступления в ЦФР почтового уведомления о вручении участнику оптового рынка (принципалу) уведомления о рассчитанных штрафах или получения уполномоченным лицом представителя участника оптового рынка (принципала) оригинала уведомления о рассчитанных штрафах под роспись. Фактом признания участниками оптового рынка штрафа (неустойки) является исполнение обязательств по оплате штрафа (неустойки) (перечисление/поступление денежных средств) (в том числе путем безакцептного списания/зачисления денежных средств с торгового счета / на торговый счет). Настоящее положение не может быть квалифицировано в качестве признания правомерности начисления и списания штрафов (неустоек) для целей дальнейшего оспаривания.Платежи проводятся в указанные даты платежа, если они являются рабочими днями, в противном случае – в первый рабочий день после указанной даты платежа. |
| **12.1** | Расчет неустойки (пени) осуществляется за нарушение участниками оптового рынка, СО, ФСК одного или нескольких из следующих сроков исполнения обязательств: – срока (сроков) оплаты электрической энергии и (или) мощности по регулируемым договорам, соглашениям об изменении сроков оплаты по регулируемым договорам, соглашениям о переносе измененных сроков оплаты по регулируемым договорам, заключенным в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*; …– срока (сроков) оплаты мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, а также сроков возврата излишне уплаченных авансовых платежей, предусмотренного (-ых) договорами о предоставлении мощности, договорами о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам о предоставлении мощности; – срока (сроков) оплаты мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, а также сроков возврата излишне уплаченных авансовых платежей, предусмотренного (-ых) договорами купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорами купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, соглашениями об изменении сроков оплаты (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций;… | Расчет неустойки (пени) осуществляется за нарушение участниками оптового рынка, СО, ФСК одного или нескольких из следующих сроков исполнения обязательств: – срока (сроков) оплаты электрической энергии и (или) мощности по регулируемым договорам, соглашениям об изменении сроков оплаты по регулируемым договорам, соглашениям о переносе измененных сроков оплаты по регулируемым договорам, заключенным в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*; …– срока (сроков) оплаты мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, а также сроков возврата излишне уплаченных авансовых платежей, предусмотренного (-ых) договорами о предоставлении мощности, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам о предоставлении мощности; – срока (сроков) оплаты мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, а также сроков возврата излишне уплаченных авансовых платежей, предусмотренного (-ых) договорами купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорами купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, соглашениями об изменении сроков оплаты (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций;… |
| **12.3** | Расчет неустойки (пени) за нарушение участниками оптового рынка, СО, ФСК срока (сроков) исполнения обязательств, перечисленного (-ых) в пункте 12.1 настоящего Регламента, производится в соответствии со следующей формулой:,где – сумма неустойки (пени), рассчитанная на задолженность по обязательству *k* за день *d* (с точностью до копеек с учетом правил математического округления);  – коэффициент расчета неустойки (пени) на день *d*, равен:2/300 за нарушение срока (сроков) по оплате обязательств, указанных в п. 12.1 настоящего Регламента, за исключением нарушения срока (сроков) по оплате мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, а также сроков возврата излишне уплаченных авансовых платежей, предусмотренных договорами о предоставлении мощности, договорами о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам о предоставлении мощности, договорами купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорами купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам купли-продажи мощности новых атомных станций и гидроэлектростанций;2/225 за нарушение срока (сроков) по оплате мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, а также сроков возврата излишне уплаченных авансовых платежей, предусмотренных договорами о предоставлении мощности, договорами о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам о предоставлении мощности, договорами купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорами купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам купли-продажи мощности новых атомных станций и гидроэлектростанций; – сумма задолженности по обязательству *k* по итогам расчетов за день *d*, на которую рассчитывается неустойка (пени);  – ставка рефинансирования (ключевая ставка) ЦБ РФ на день *d*;*d* – рабочий день, в который ЦФР проводит торговые сессии с уполномоченной кредитной организацией.ЦФР по итогам каждого рабочего дня, в который проводились торговые сессии с уполномоченной кредитной организацией, производит расчет неустойки (пени) за нарушение участниками оптового рынка, СО, ФСК срока (сроков) исполнения обязательств, перечисленного (-ых) в пункте 12.1 настоящего Регламента, за исключением расчета неустойки (пени) за нарушение сроков оплаты услуг, оказываемых КО, в том числе сроков перечисления авансовых платежей за услуги КО.… | Расчет неустойки (пени) за нарушение участниками оптового рынка, СО, ФСК срока (сроков) исполнения обязательств, перечисленного (-ых) в пункте 12.1 настоящего Регламента, производится в соответствии со следующей формулой:,где – сумма неустойки (пени), рассчитанная на задолженность по обязательству *k* за день *d* (с точностью до копеек с учетом правил математического округления);  – коэффициент расчета неустойки (пени) на день *d*, равен:2/300 за нарушение срока (сроков) по оплате обязательств, указанных в п. 12.1 настоящего Регламента, за исключением нарушения срока (сроков) по оплате мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, а также сроков возврата излишне уплаченных авансовых платежей, предусмотренных договорами о предоставлении мощности, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам о предоставлении мощности, договорами купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорами купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам купли-продажи мощности новых атомных станций и гидроэлектростанций;2/225 за нарушение срока (сроков) по оплате мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, а также сроков возврата излишне уплаченных авансовых платежей, предусмотренных договорами о предоставлении мощности, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам о предоставлении мощности, договорами купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорами купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам купли-продажи мощности новых атомных станций и гидроэлектростанций; – сумма задолженности по обязательству *k* по итогам расчетов за день *d*, на которую рассчитывается неустойка (пени);  – ставка рефинансирования (ключевая ставка) ЦБ РФ на день *d*;*d* – рабочий день, в который ЦФР проводит торговые сессии с уполномоченной кредитной организацией.ЦФР по итогам каждого рабочего дня, в который проводились торговые сессии с уполномоченной кредитной организацией, производит расчет неустойки (пени) за нарушение участниками оптового рынка, СО, ФСК срока (сроков) исполнения обязательств, перечисленного (-ых) в пункте 12.1 настоящего Регламента, за исключением расчета неустойки (пени) за нарушение сроков оплаты услуг, оказываемых КО, в том числе сроков перечисления авансовых платежей за услуги КО.… |
| **12.3.1** | В отношении дней *d*, приходящихся на период с 1 марта 2022 года по 31 июля 2022 года (включительно), расчет неустойки (пени) за нарушение участниками оптового рынка, СО, ФСК срока (сроков) исполнения обязательств, перечисленного (-ых) в пункте 12.1 настоящего Регламента, производится в соответствии со следующей формулой, если иное не предусмотрено настоящим Регламентом:\* *Kрефин*, где величина принимается равнойставке рефинансирования (ключевой ставке) ЦБ РФ, действующей на 27 февраля 2022 года;К*рефин* – коэффициент ставки рефинансирования (ключевой ставки) ЦБ РФ на день *d*, равен:1,5 – при расчете неустойки (пени) за нарушение срока (сроков) по оплате обязательств, указанных в п. 12.1 настоящего Регламента, за исключением нарушения срока (сроков) по оплате мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, а также сроков возврата излишне уплаченных авансовых платежей, предусмотренных договорами о предоставлении мощности, договорами о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам о предоставлении мощности, договорами купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорами купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам купли-продажи мощности новых атомных станций и гидроэлектростанций;1,15 – при расчете неустойки (пени) за нарушение срока (сроков) по оплате мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, а также сроков возврата излишне уплаченных авансовых платежей, предусмотренных договорами о предоставлении мощности, договорами о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам о предоставлении мощности, договорами купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорами купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам купли-продажи мощности новых атомных станций и гидроэлектростанций.Неустойка, которая указана в договорах цессии, заключенных в отношении задолженности, зафиксированной на 1 апреля 2022 года, рассчитывается в соответствии с пунктом 12.3 настоящего Регламента. | В отношении дней *d*, приходящихся на период с 1 марта 2022 года по 31 июля 2022 года (включительно), расчет неустойки (пени) за нарушение участниками оптового рынка, СО, ФСК срока (сроков) исполнения обязательств, перечисленного (-ых) в пункте 12.1 настоящего Регламента, производится в соответствии со следующей формулой, если иное не предусмотрено настоящим Регламентом:\* *Kрефин*, где величина принимается равнойставке рефинансирования (ключевой ставке) ЦБ РФ, действующей на 27 февраля 2022 года;К*рефин* – коэффициент ставки рефинансирования (ключевой ставки) ЦБ РФ на день *d*, равен:1,5 – при расчете неустойки (пени) за нарушение срока (сроков) по оплате обязательств, указанных в п. 12.1 настоящего Регламента, за исключением нарушения срока (сроков) по оплате мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, а также сроков возврата излишне уплаченных авансовых платежей, предусмотренных договорами о предоставлении мощности, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам о предоставлении мощности, договорами купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорами купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам купли-продажи мощности новых атомных станций и гидроэлектростанций;1,15 – при расчете неустойки (пени) за нарушение срока (сроков) по оплате мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, а также сроков возврата излишне уплаченных авансовых платежей, предусмотренных договорами о предоставлении мощности, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам о предоставлении мощности, договорами купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорами купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам купли-продажи мощности новых атомных станций и гидроэлектростанций.Неустойка, которая указана в договорах цессии, заключенных в отношении задолженности, зафиксированной на 1 апреля 2022 года, рассчитывается в соответствии с пунктом 12.3 настоящего Регламента. |
| **18.1** | Положения настоящего раздела распространяются: а) на регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности; б) договоры о предоставлении мощности и договоры о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов; в) договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности; г) договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций; д) договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме. | Положения настоящего раздела распространяются: а) на регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности; б) договоры о предоставлении мощности; в) договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности; г) договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций; д) договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме. |
| **20.1** | Расчет финансовых обязательств/требований и штрафов по договорам о предоставлении мощности и по договорам о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов (далее – ДПМ) осуществляется для участников оптового рынка электрической энергии и мощности, в том числе организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, заключивших ДПМ. Предметом финансовых расчетов по ДПМ являются: 1. Финансовые обязательства/требования участников оптового рынка за мощность, купленную/ проданную по ДПМ. 2. Штрафы (неустойка) за нарушение продавцом обязательств по поставке мощности по ДПМ. | Расчет финансовых обязательств/требований и штрафов по договорам о предоставлении мощности (далее – ДПМ) осуществляется для участников оптового рынка электрической энергии и мощности, в том числе организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, заключивших ДПМ. Предметом финансовых расчетов по ДПМ являются:1. Финансовые обязательства/требования участников оптового рынка за мощность, купленную/ проданную по ДПМ. 2. Штрафы (неустойка) за нарушение продавцом обязательств по поставке мощности по ДПМ. |
| **20.7** | В соответствии с условиями *Договора о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) участник оптового рынка *i* (продавец) в месяце *m* по генерирующему объекту *g* несет перед покупателями ответственность в виде штрафа (неустойки), взыскиваемого за одно из возникших в расчетном месяце нарушений: 1) просрочку даты начала исполнения обязательств по поставке мощности генерирующего объекта *g*; 2) недопоставку мощности генерирующего объекта *g*; 3) непоставку мощности генерирующего объекта *g*; 4) в случае совершения участником оптового рынка нарушения Договора о предоставлении мощности в виде: а) уклонения от исполнения ДПМ (участник бездействует или совершает действия, означающие его фактический отказ от исполнения ДПМ в целом, за исключением реализации участником права на отказ, предусмотренного ДПМ), в том числе отказ от статуса субъекта оптового рынка (участник бездействует или совершает действия, влекущие лишение его статуса субъекта оптового рынка), либо б) бездействия или совершения действий, влекущих исключение ГТП генерации *p* из состава групп точек поставки этого участника, либо в) продажи или отчуждения иным способом генерирующего объекта *g* незавершенного строительством либо совершение сделки по передаче прав и обязанностей заказчика строительства (модернизации) генерирующего объекта *g*. В соответствии с условиями *Договора о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов* (Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) участник оптового рынка i (продавец) в месяце m по генерирующему объекту g несет перед покупателями ответственность в виде штрафа (неустойки), взыскиваемого за одно из возникших в расчетном месяце нарушений: 1) просрочку даты начала исполнения обязательств по поставке мощности генерирующего объекта g; 2) недопоставку мощности генерирующего объекта g; 3) непоставку мощности генерирующего объекта g; 4) в случае совершения участником оптового рынка нарушения ДПМ в виде: а) уклонения от исполнения ДПМ (участник бездействует или совершает действия, означающие его фактический отказ от исполнения ДПМ в целом, за исключением реализации участником права на отказ, предусмотренного ДПМ), в том числе отказ от статуса субъекта оптового рынка (участник бездействует или совершает действия, влекущие лишение его статуса субъекта оптового рынка), либо б) бездействия или совершения действий, влекущих исключение ГТП генерации p из состава групп точек поставки этого участника.Участник оптового рынка за нарушения, указанные в подпунктах 4 настоящего пункта, несет ответственность в виде однократной уплаты штрафа за такое нарушение в том календарном месяце, в котором нарушение было совершено (зафиксировано). | В соответствии с условиями *Договора о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) участник оптового рынка *i* (продавец) в месяце *m* по генерирующему объекту *g* несет перед покупателями ответственность в виде штрафа (неустойки), взыскиваемого за одно из возникших в расчетном месяце нарушений: 1) просрочку даты начала исполнения обязательств по поставке мощности генерирующего объекта *g*; 2) недопоставку мощности генерирующего объекта *g*; 3) непоставку мощности генерирующего объекта *g*; 4) в случае совершения участником оптового рынка нарушения Договора о предоставлении мощности в виде: а) уклонения от исполнения ДПМ (участник бездействует или совершает действия, означающие его фактический отказ от исполнения ДПМ в целом, за исключением реализации участником права на отказ, предусмотренного ДПМ), в том числе отказ от статуса субъекта оптового рынка (участник бездействует или совершает действия, влекущие лишение его статуса субъекта оптового рынка), либо б) бездействия или совершения действий, влекущих исключение ГТП генерации *p* из состава групп точек поставки этого участника, либо в) продажи или отчуждения иным способом генерирующего объекта *g* незавершенного строительством либо совершение сделки по передаче прав и обязанностей заказчика строительства (модернизации) генерирующего объекта *g*. Участник оптового рынка за нарушения, указанные в подпункте 4 настоящего пункта, несет ответственность в виде однократной уплаты штрафа за такое нарушение в том календарном месяце, в котором нарушение было совершено (зафиксировано). |
| **20.7.8** | В случае если в повестку Наблюдательного совета Совета рынка был включен вопрос об установлении факта неисполнения (ненадлежащего исполнения) продавцом обязательств по ДПМ и (или) наличии оснований для расчета и списания штрафа в отношении генерирующего объекта *g* за расчетный месяц *m*, но Наблюдательным советом Совета рынка не принято решение об установлении факта неисполнения (ненадлежащего исполнения) продавцом обязательств по договорам о предоставлении мощности и наличии оснований для расчета и списания штрафа (либо соответствующий вопрос не рассматривался и (или) его рассмотрение было перенесено, либо был установлен факт неисполнения (ненадлежащего исполнения) продавцом обязательств, но было принято решение не проводить расчет штрафа) либо было принято решение об установлении наличия оснований для расчета и списания штрафа в отношении генерирующего объекта *g* за расчетный месяц *m*, при этом в решении указан месяц проведения расчета штрафов за расчетный месяц *m* позднее месяца *m*+1, КО предварительно формирует величины штрафов участника оптового рынка *i* – продавца по ДПМ в отношении генерирующего объекта *g* за соответствующие нарушения в расчетном месяце *m*: , ,  – в порядке, установленном пунктами 20.7.1–20.7.3, 20.7.7 настоящего Регламента для расчета величин , , , на основе предварительно распределенного объема, направленного на рассмотрение Наблюдательным советом Совета рынка как штрафуемого объема в отношении генерирующего объекта *g* за расчетный месяц *m*, определенного в порядке, установленном *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).В случае если Наблюдательным советом Совета рынка было принято решение о согласии с применением к участнику оптового рынка *i* – продавцу по ДПМ предусмотренного пунктом 14.5 ДПМ (Приложения № Д 16, Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) порядка взыскания неустойки за просрочку даты начала исполнения обязательств по поставке мощности генерирующего объекта *g* и расчетный месяц *m* относится к периоду, начиная с месяца, в котором принято вышеуказанное решение Наблюдательного совета Совета рынка, и по 33-й месяц (включительно) просрочки даты начала исполнения обязательства по поставке мощности такого генерирующего объекта *g*, то КО не производит предварительное формирование величины штрафов участника оптового рынка *i* – продавца по ДПМ в отношении генерирующего объекта *g* за просрочку даты начала исполнения обязательств по поставке мощности генерирующего объекта *g* в расчетном месяце *m* . | В случае если в повестку Наблюдательного совета Совета рынка был включен вопрос об установлении факта неисполнения (ненадлежащего исполнения) продавцом обязательств по ДПМ и (или) наличии оснований для расчета и списания штрафа в отношении генерирующего объекта *g* за расчетный месяц *m*, но Наблюдательным советом Совета рынка не принято решение об установлении факта неисполнения (ненадлежащего исполнения) продавцом обязательств по договорам о предоставлении мощности и наличии оснований для расчета и списания штрафа (либо соответствующий вопрос не рассматривался и (или) его рассмотрение было перенесено, либо был установлен факт неисполнения (ненадлежащего исполнения) продавцом обязательств, но было принято решение не проводить расчет штрафа) либо было принято решение об установлении наличия оснований для расчета и списания штрафа в отношении генерирующего объекта *g* за расчетный месяц *m*, при этом в решении указан месяц проведения расчета штрафов за расчетный месяц *m* позднее месяца *m*+1, КО предварительно формирует величины штрафов участника оптового рынка *i* – продавца по ДПМ в отношении генерирующего объекта *g* за соответствующие нарушения в расчетном месяце *m*: , ,  – в порядке, установленном пунктами 20.7.1–20.7.3, 20.7.7 настоящего Регламента для расчета величин , , , на основе предварительно распределенного объема, направленного на рассмотрение Наблюдательным советом Совета рынка как штрафуемого объема в отношении генерирующего объекта *g* за расчетный месяц *m*, определенного в порядке, установленном *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).В случае если Наблюдательным советом Совета рынка было принято решение о согласии с применением к участнику оптового рынка *i* – продавцу по ДПМ предусмотренного пунктом 14.5 ДПМ (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) порядка взыскания неустойки за просрочку даты начала исполнения обязательств по поставке мощности генерирующего объекта *g* и расчетный месяц *m* относится к периоду, начиная с месяца, в котором принято вышеуказанное решение Наблюдательного совета Совета рынка, и по 33-й месяц (включительно) просрочки даты начала исполнения обязательства по поставке мощности такого генерирующего объекта *g*, то КО не производит предварительное формирование величины штрафов участника оптового рынка *i* – продавца по ДПМ в отношении генерирующего объекта *g* за просрочку даты начала исполнения обязательств по поставке мощности генерирующего объекта *g* в расчетном месяце *m* . |
| **20.8.1** | 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*. | 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 (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*. |

**Действующая редакция**

*Приложение 83*

Руководителю

\_\_\_\_\_ «­­­\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_»

Уведомление о рассчитанном штрафе

за расчетный месяц \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

АО «ЦФР» уведомляет, что в соответствии с п. 14 Договора о предоставлении мощности / п. 12 Договора о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов в установленном порядке на основании реестра штрафов от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г., полученного от АО «АТС», рассчитан штраф:

|  |
| --- |
| Данные о рассчитанном штрафе |
| Номер ДПМ | Дата подписания ДПМ | Код ГТП генерации | НаименованиеПокупателя – получателя штрафа | Код ГТП потребления | Вид штрафа | Размер штрафа,в рублях |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого:** | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

 Списание штрафа будет осуществлено в ближайшую дату платежа через уполномоченную кредитную организацию после получения АО «ЦФР» почтового уведомления о вручении настоящего документа.

Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

### **Приложение 114.2**

###

**Соглашение** **об изменении срока исполнения обязательств**

**по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**г. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ «\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – Покупатель), принимая во внимание, что на дату заключения настоящего Соглашения Покупатель заключил Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_ г.,

и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_«\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – Продавец), принимая во внимание, что на дату заключения настоящего Соглашения Продавец заключил Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_ г.,

вместе именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящее Соглашение об изменении срока исполнения обязательств по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г. о следующем:

1. Изменить срок исполнения обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности.

2.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период, за который подлежит исполнению обязательство по оплате | Наименование товара (электроэнергия/мощность) | Первоначальный срок исполнения обязательства | Измененный срок исполнения обязательства в соответствии с настоящим Соглашением | Размер обязательства, руб. с НДС |

3. Настоящее Соглашение подписано в трех экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон и АО «ЦФР».

4. Настоящее Соглашение вступает в силу с даты принятия к учету АО «ЦФР».

5. Продавец вправе расторгнуть в одностороннем внесудебном порядке настоящее Соглашение, уведомив об этом КО и Покупателя, в случае двукратного нарушения Покупателем сроков исполнения обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности по следующим договорам, заключенным на оптовом рынке электроэнергии и мощности между Покупателем и Продавцом (кроме обязательств, расчеты по которым осуществляются вне уполномоченной кредитной организации):

а) регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности;

б) договоры о предоставлении мощности и договоры о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов;

в) договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности*;*

г) договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций;

д) договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме.

Под двукратным нарушением сроков исполнения обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности понимается наличие двух фактов возникновения задолженности Покупателя перед Продавцом по договорам, перечисленным в п. 5 настоящего Соглашения, с момента подписания настоящего Соглашения.

Под фактом возникновения задолженности понимается наличие неоплаченных (оплаченных не в полном объеме) обязательств Покупателя по оплате электрической энергии и (или) мощности перед Продавцом хотя бы по одному из договоров купли-продажи электроэнергии и (или) мощности, перечисленных в п. 5 настоящего Соглашения, зафиксированное:

* на следующий рабочий день за датой платежа (14, 21, 28-е), если дата платежа приходится на рабочий день;
* на второй рабочий день после даты платежа (14, 21, 28-е), если дата платежа приходится на нерабочий день.

Каждый факт возникновения задолженности фиксируется по состоянию на 9 часов 00 минут по московскому времени.

Настоящее Соглашение считается расторгнутым с даты принятия АО «ЦФР» расторжения настоящего Соглашения к учету. Порядок расторжения Соглашения устанавливается *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*.

6. Настоящее Соглашение прекращается в случае одностороннего внесудебного отказа Совета рынка от исполнения Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенного с Покупателем или Продавцом, по основаниям, предусмотренным указанным Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Настоящее Соглашение считается прекращенным по основанию, предусмотренному настоящим пунктом, с даты расторжения Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенного с Покупателем или Продавцом.

7. В случае расторжения настоящего Соглашения по основанию, предусмотренному п. 5 настоящего Соглашения, датой исполнения обязательств по оплате \_\_\_\_\_\_\_\_\_, поставленной по \_\_\_\_\_\_\_\_\_, измененный срок исполнения которых не наступил на дату расторжения настоящего Соглашения, признается следующая дата:

– 21-е число месяца, с которого расторгнуто настоящее Соглашение, – в случае принятия уведомления о расторжении Соглашения об изменении срока исполнения обязательств к учету в соответствии с п. 18.11.3 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) не позднее 14-го числа месяца, в котором от продавца было получено уведомление о расторжении Соглашения об изменении срока исполнения обязательств;

– 21-е число месяца, следующего за месяцем, с которого расторгнуто настоящее Соглашение, – в случае принятия уведомления о расторжении Соглашения об изменении срока исполнения обязательств к учету в соответствии с п. 18.11.3 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) после 14-го числа месяца, в котором от продавца было получено уведомление о расторжении Соглашения об изменении срока исполнения обязательств.

8. В случае прекращения настоящего Соглашения по основанию, предусмотренному пунктом 6 настоящего Соглашения, датой исполнения обязательств по оплате \_\_\_\_\_\_\_\_\_, поставленной по \_\_\_\_\_\_\_\_\_, измененный срок исполнения которых не наступил на дату прекращения настоящего Соглашения, признается следующая дата:

– 21-е число месяца, с которого расторгнуто настоящее Соглашение, – при получении АО «ЦФР» от Совета рынка уведомления об одностороннем отказе от Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка не позднее 14-го числа месяца, с которого прекращено Соглашение об изменении срока исполнения обязательств;

– 21-е число месяца, следующего за месяцем, с которого расторгнуто настоящее Соглашение, – при получении АО «ЦФР» от Совета рынка уведомления об одностороннем отказе от Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка после 14-го числа месяца, с которого прекращено Соглашение об изменении срока исполнения обязательств.

9. В случае расторжения или прекращения настоящего Соглашения по основаниям, предусмотренным настоящим Соглашением, расчеты по обязательствам по оплате \_\_\_\_\_\_, поставленной по \_\_\_\_\_\_, подлежат исполнению в порядке, установленном Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

10. Во всем ином, что не предусмотрено настоящим Соглашением, Стороны руководствуются договором \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, договорами о присоединении к торговой системе оптового рынка и законодательством Российской Федерации.

11. Подписи Сторон

от Продавца

от Покупателя

**Приложение 154**

**Составляющие расчета плановой стоимости покупки мощности**

за расчетный период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

по ГТП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

участника оптового рынка \_\_\_\_\_\_\_

в субъекте РФ\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

ценовой зоны\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |
| --- | --- |
| **Составляющие для расчета плановой стоимости мощности по ценовой зоне:** |  |
| доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*, с учетом пикового потребления, рассчитываемого для целей покупки мощности ФСК на оптовом рынке в целях компенсации потерь,  |  |
| доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*, без учета пикового потребления, рассчитываемого для целей покупки мощности ФСК на оптовом рынке в целях компенсации потерь,  |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в отношении ценовой зоны в расчетном месяце по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, , руб., в том числе: |  |
| плановая величина*,* обусловленная применением надбавки к цене на мощность атомных электростанций, , руб. |  |
| плановая величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность, устанавливаемой в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа,, руб. |  |
| плановая величина*,* обусловленная применением надбавки к цене на мощность генерирующих объектов, включенных в Перечень генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, , руб. |  |
| плановая величина, обусловленная оплатой мощности, поставляемой по договорам КОМ НГО, , руб. |  |
| объем средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность для потребителей первой ценовой зоны оптового рынка в расчетном месяце, в целях частичной компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии генерирующего оборудования, расположенного на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, – Калининградской области, предусмотренного перечнем генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих строительству на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, – Калининградской области, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. № 2098-р, , руб. |  |
| плановый размер средств, учитываемых в отношении всех участников оптового рынка – производителей электрической энергии (мощности), в отношении которых Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, для ценовой зоны *z* и месяца *m* , руб. |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в отношении ценовой зоны в расчетном месяце по договорам на модернизацию, , руб. |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в ценовой зоне в расчетном месяце по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, , руб. |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в ценовой зоне в расчетном месяце по договорам о предоставлении мощности и по договорам о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, , руб. |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в отношении ценовой зоны в расчетном месяце по договорам АЭС/ГЭС, , руб. |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в отношении ценовой зоны в расчетном месяце по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, , руб. |  |

|  |  |
| --- | --- |
| **Составляющие для расчета плановой стоимости мощности по субъекту РФ:** |  |
| доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) в субъекте Российской Федерации *f*,  |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в субъекте Российской Федерации в расчетном месяце по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, , руб. |  |
| доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) в зоне расположения *lc*, мощность которого поставляется по ДПМ ТБО,  |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в отношении зоны расположения в расчетном месяце по ДПМ ТБО,  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 83**

Руководителю

\_\_\_\_\_ «­­­\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_»

Уведомление о рассчитанном штрафе

за расчетный месяц \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

АО «ЦФР» уведомляет, что в соответствии с п. 14 Договора о предоставлении мощности в установленном порядке на основании реестра штрафов от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г., полученного от АО «АТС», рассчитан штраф:

|  |
| --- |
| Данные о рассчитанном штрафе |
| Номер ДПМ | Дата подписания ДПМ | Код ГТП генерации | НаименованиеПокупателя – получателя штрафа | Код ГТП потребления | Вид штрафа | Размер штрафа,в рублях |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого:** | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

 Списание штрафа будет осуществлено в ближайшую дату платежа через уполномоченную кредитную организацию после получения АО «ЦФР» почтового уведомления о вручении настоящего документа.

Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

### **Приложение 114.2**

###

**Соглашение** **об изменении срока исполнения обязательств**

**по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**г. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ «\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – Покупатель), принимая во внимание, что на дату заключения настоящего Соглашения Покупатель заключил Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_ г.,

и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_«\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – Продавец), принимая во внимание, что на дату заключения настоящего Соглашения Продавец заключил Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_ г.,

вместе именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящее Соглашение об изменении срока исполнения обязательств по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г. о следующем:

1. Изменить срок исполнения обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности.

2.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период, за который подлежит исполнению обязательство по оплате | Наименование товара (электроэнергия/мощность) | Первоначальный срок исполнения обязательства | Измененный срок исполнения обязательства в соответствии с настоящим Соглашением | Размер обязательства, руб. с НДС |

3. Настоящее Соглашение подписано в трех экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон и АО «ЦФР».

4. Настоящее Соглашение вступает в силу с даты принятия к учету АО «ЦФР».

5. Продавец вправе расторгнуть в одностороннем внесудебном порядке настоящее Соглашение, уведомив об этом КО и Покупателя, в случае двукратного нарушения Покупателем сроков исполнения обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности по следующим договорам, заключенным на оптовом рынке электроэнергии и мощности между Покупателем и Продавцом (кроме обязательств, расчеты по которым осуществляются вне уполномоченной кредитной организации):

а) регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности;

б) договоры о предоставлении мощности;

в) договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности*;*

г) договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций;

д) договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме.

Под двукратным нарушением сроков исполнения обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности понимается наличие двух фактов возникновения задолженности Покупателя перед Продавцом по договорам, перечисленным в п. 5 настоящего Соглашения, с момента подписания настоящего Соглашения.

Под фактом возникновения задолженности понимается наличие неоплаченных (оплаченных не в полном объеме) обязательств Покупателя по оплате электрической энергии и (или) мощности перед Продавцом хотя бы по одному из договоров купли-продажи электроэнергии и (или) мощности, перечисленных в п. 5 настоящего Соглашения, зафиксированное:

* на следующий рабочий день за датой платежа (14, 21, 28-е), если дата платежа приходится на рабочий день;
* на второй рабочий день после даты платежа (14, 21, 28-е), если дата платежа приходится на нерабочий день.

Каждый факт возникновения задолженности фиксируется по состоянию на 9 часов 00 минут по московскому времени.

Настоящее Соглашение считается расторгнутым с даты принятия АО «ЦФР» расторжения настоящего Соглашения к учету. Порядок расторжения Соглашения устанавливается *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*.

6. Настоящее Соглашение прекращается в случае одностороннего внесудебного отказа Совета рынка от исполнения Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенного с Покупателем или Продавцом, по основаниям, предусмотренным указанным Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Настоящее Соглашение считается прекращенным по основанию, предусмотренному настоящим пунктом, с даты расторжения Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенного с Покупателем или Продавцом.

7. В случае расторжения настоящего Соглашения по основанию, предусмотренному п. 5 настоящего Соглашения, датой исполнения обязательств по оплате \_\_\_\_\_\_\_\_\_, поставленной по \_\_\_\_\_\_\_\_\_, измененный срок исполнения которых не наступил на дату расторжения настоящего Соглашения, признается следующая дата:

– 21-е число месяца, с которого расторгнуто настоящее Соглашение, – в случае принятия уведомления о расторжении Соглашения об изменении срока исполнения обязательств к учету в соответствии с п. 18.11.3 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) не позднее 14-го числа месяца, в котором от продавца было получено уведомление о расторжении Соглашения об изменении срока исполнения обязательств;

– 21-е число месяца, следующего за месяцем, с которого расторгнуто настоящее Соглашение, – в случае принятия уведомления о расторжении Соглашения об изменении срока исполнения обязательств к учету в соответствии с п. 18.11.3 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) после 14-го числа месяца, в котором от продавца было получено уведомление о расторжении Соглашения об изменении срока исполнения обязательств.

8. В случае прекращения настоящего Соглашения по основанию, предусмотренному пунктом 6 настоящего Соглашения, датой исполнения обязательств по оплате \_\_\_\_\_\_\_\_\_, поставленной по \_\_\_\_\_\_\_\_\_, измененный срок исполнения которых не наступил на дату прекращения настоящего Соглашения, признается следующая дата:

– 21-е число месяца, с которого расторгнуто настоящее Соглашение, – при получении АО «ЦФР» от Совета рынка уведомления об одностороннем отказе от Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка не позднее 14-го числа месяца, с которого прекращено Соглашение об изменении срока исполнения обязательств;

– 21-е число месяца, следующего за месяцем, с которого расторгнуто настоящее Соглашение, – при получении АО «ЦФР» от Совета рынка уведомления об одностороннем отказе от Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка после 14-го числа месяца, с которого прекращено Соглашение об изменении срока исполнения обязательств.

9. В случае расторжения или прекращения настоящего Соглашения по основаниям, предусмотренным настоящим Соглашением, расчеты по обязательствам по оплате \_\_\_\_\_\_, поставленной по \_\_\_\_\_\_, подлежат исполнению в порядке, установленном Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

10. Во всем ином, что не предусмотрено настоящим Соглашением, Стороны руководствуются договором \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, договорами о присоединении к торговой системе оптового рынка и законодательством Российской Федерации.

11. Подписи Сторон

от Продавца

от Покупателя

**Приложение 154**

**Составляющие расчета плановой стоимости покупки мощности**

за расчетный период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

по ГТП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

участника оптового рынка \_\_\_\_\_\_\_

в субъекте РФ\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

ценовой зоны\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |
| --- | --- |
| **Составляющие для расчета плановой стоимости мощности по ценовой зоне:** |  |
| доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*, с учетом пикового потребления, рассчитываемого для целей покупки мощности ФСК на оптовом рынке в целях компенсации потерь,  |  |
| доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*, без учета пикового потребления, рассчитываемого для целей покупки мощности ФСК на оптовом рынке в целях компенсации потерь,  |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в отношении ценовой зоны в расчетном месяце по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, , руб., в том числе: |  |
| плановая величина*,* обусловленная применением надбавки к цене на мощность атомных электростанций, , руб. |  |
| плановая величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность, устанавливаемой в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа,, руб. |  |
| плановая величина*,* обусловленная применением надбавки к цене на мощность генерирующих объектов, включенных в Перечень генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, , руб. |  |
| плановая величина, обусловленная оплатой мощности, поставляемой по договорам КОМ НГО, , руб. |  |
| объем средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность для потребителей первой ценовой зоны оптового рынка в расчетном месяце, в целях частичной компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии генерирующего оборудования, расположенного на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, – Калининградской области, предусмотренного перечнем генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих строительству на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, – Калининградской области, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. № 2098-р, , руб. |  |
| плановый размер средств, учитываемых в отношении всех участников оптового рынка – производителей электрической энергии (мощности), в отношении которых Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, для ценовой зоны *z* и месяца *m* , руб. |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в отношении ценовой зоны в расчетном месяце по договорам на модернизацию, , руб. |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в ценовой зоне в расчетном месяце по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, , руб. |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в ценовой зоне в расчетном месяце по договорам о предоставлении мощности, , руб. |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в отношении ценовой зоны в расчетном месяце по договорам АЭС/ГЭС, , руб. |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в отношении ценовой зоны в расчетном месяце по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, , руб. |  |

|  |  |
| --- | --- |
| **Составляющие для расчета плановой стоимости мощности по субъекту РФ:** |  |
| доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) в субъекте Российской Федерации *f*,  |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в субъекте Российской Федерации в расчетном месяце по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, , руб. |  |
| доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) в зоне расположения *lc*, мощность которого поставляется по ДПМ ТБО,  |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в отношении зоны расположения в расчетном месяце по ДПМ ТБО,  |  |

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПАРАМЕТРОВ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ РАСЧЕТА ЦЕНЫ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ (Приложение № 19.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **1.1** | Данный Регламент устанавливает порядок определения параметров, необходимых для определения цены и расчетной цены по *договорам о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*, далее – ДПМ).… | Данный Регламент устанавливает порядок определения параметров, необходимых для определения цены и расчетной цены по договорам о предоставлении мощности (Приложение № Д 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, далее – ДПМ).… |
| **2.1** | При определении цены мощности объекта генерации *g* по ДПМ в году *i* согласно приложению 4 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) КО использует величины ставок налога на прибыль  и налога на имущество , указанные продавцом по соответствующим ДПМ в Уведомлении о налоговых ставках, действующих в субъектах Российской Федерации, в которых расположены объекты генерации продавца по ДПМ (далее – уведомление), на год *i*,на основании решения Правления КО с учетом пунктов 2.1.1–2.1.7 настоящего Регламента. При этом при расчете КО цены мощности по ДПМ объекта генерации *g* в году *i* ставка налога на прибыль  принимается равной сумме значения ставки налога на прибыль , подлежащей зачислению в бюджет субъекта РФ, указанной участником в Уведомлении на год *i*, и значения ставки, подлежащей зачислению в федеральный бюджет и принимаемой равной 2 % (3 % в 2017–2024 годах), с учетом пунктов 2.1.1–2.1.7 настоящего Регламента.… | При определении цены мощности объекта генерации *g* по ДПМ в году *i* согласно приложению 4 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) КО использует величины ставок налога на прибыль  и налога на имущество , указанные продавцом по соответствующим ДПМ в Уведомлении о налоговых ставках, действующих в субъектах Российской Федерации, в которых расположены объекты генерации продавца по ДПМ (далее – уведомление), на год *i*,на основании решения Правления КО с учетом пунктов 2.1.1–2.1.7 настоящего Регламента. При этом при расчете КО цены мощности по ДПМ объекта генерации *g* в году *i* ставка налога на прибыль  принимается равной сумме значения ставки налога на прибыль , подлежащей зачислению в бюджет субъекта РФ, указанной участником в Уведомлении на год *i*, и значения ставки, подлежащей зачислению в федеральный бюджет и принимаемой равной 2 % (3 % в 2017–2024 годах), с учетом пунктов 2.1.1–2.1.7 настоящего Регламента.… |
| **2.1.6** | …Индекс *i*+2 в формулах используется для обозначения номера календарного года *i*+2, и величины  и  используются КО при расчете цены мощности объекта генерации *g* в году *i*+2 соответственно в качестве , согласно п. 4 приложения 4 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и в качестве , согласно п. 11 приложения 4 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).Указанный в настоящем пункте порядок учета разницы между соответствующими налоговыми ставками не применяется в случаях, предусмотренных положениями подпункта 2.1.5 настоящего Регламента. | …Индекс *i*+2 в формулах используется для обозначения номера календарного года *i*+2, и величины  и  используются КО при расчете цены мощности объекта генерации *g* в году *i*+2 соответственно в качестве , согласно п. 4 приложения 4 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и в качестве , согласно п. 11 приложения 4 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).Указанный в настоящем пункте порядок учета разницы между соответствующими налоговыми ставками не применяется в случаях, предусмотренных положениями подпункта 2.1.5 настоящего Регламента. |
| **2.2** | Для расчета цены по ДПМ в году *i* используется уведомление, полученное из Федеральной налоговой службы или иного уполномоченного органа, о включении в году (*i*-1) в налогооблагаемую базу для исчисления налога на имущество расходов (всех или в части) по оплате технологического присоединения к электрическим и газовым сетям объекта генерации, в отношении которого заключен ДПМ (с обязательным указанием указанного генерирующего объекта).CР при получении указанного уведомления рассчитывает в отношении расчетного месяца *m* удельную величину включенных в налогооблагаемую базу для исчисления налога на имущество расходов по оплате технологического присоединения в отношении объекта генерации *g* (руб./МВт, с точностью до 2 знаков после запятой) следующим образом:,где – величина расходов по оплате технологического присоединения, включенных в году (*i*-1) в налогооблагаемую базу для исчисления налога на имущество в отношении объекта генерации *g*, указанная в уведомлении;  – величина установленной мощности объекта генерации *g* в отношении расчетного месяца *m*, указанная в приложении 1 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).СР передает в КО за подписью уполномоченного лица рассчитанную в отношении расчетного месяца *m* удельную величину включенных в налогооблагаемую базу для исчисления налога на имущество расходов по оплате технологического присоединения в отношении объекта генерации *g*, в соответствии с приложением 5 к настоящему Регламенту, не позднее срока, установленного настоящим Регламентом для использования КО указанного параметра при определении цены на мощность объекта генерации *g* в отношении расчетного месяца *m*. | Для расчета цены по ДПМ в году *i* используется уведомление, полученное из Федеральной налоговой службы или иного уполномоченного органа, о включении в году (*i*-1) в налогооблагаемую базу для исчисления налога на имущество расходов (всех или в части) по оплате технологического присоединения к электрическим и газовым сетям объекта генерации, в отношении которого заключен ДПМ (с обязательным указанием указанного генерирующего объекта).CР при получении указанного уведомления рассчитывает в отношении расчетного месяца *m* удельную величину включенных в налогооблагаемую базу для исчисления налога на имущество расходов по оплате технологического присоединения в отношении объекта генерации *g* (руб./МВт, с точностью до 2 знаков после запятой) следующим образом:,где – величина расходов по оплате технологического присоединения, включенных в году (*i*-1) в налогооблагаемую базу для исчисления налога на имущество в отношении объекта генерации *g*, указанная в уведомлении;  – величина установленной мощности объекта генерации *g* в отношении расчетного месяца *m*, указанная в приложении 1 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).СР передает в КО за подписью уполномоченного лица рассчитанную в отношении расчетного месяца *m* удельную величину включенных в налогооблагаемую базу для исчисления налога на имущество расходов по оплате технологического присоединения в отношении объекта генерации *g*, в соответствии с приложением 5 к настоящему Регламенту, не позднее срока, установленного настоящим Регламентом для использования КО указанного параметра при определении цены на мощность объекта генерации *g* в отношении расчетного месяца *m*. |
| **2.3.1** | Удельная величина платы за технологическое присоединение объекта генерации к технологической инфраструктуре для расчета цены по ДПМ в расчетном месяце *m* в отношении объекта генерации *g*, величина фактических затрат на технологическое присоединение к электрическим сетям которого утверждена Наблюдательным советом Совета рынка после 1 марта 2016 года, определяется КО с учетом особенностей, установленных разделом 6 настоящего Регламента, следующим образом: ,где  – величина фактических затрат на технологическое присоединение объекта генерации *g* к электрическим сетям *s* в отношении расчетного месяца *m*, определяемая в соответствии с пунктом 2.4 настоящего Регламента;*s* – вид электрической сети (совокупность характеристик электрической сети, а именно: класс напряжения, указание на наименование сетевой организации, иные параметры, позволяющие однозначно определить электрическую сеть, в отношении которой было принято решение или приказ органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и (или) органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении платы за технологическое присоединение), определяемый Советом рынка и передаваемый КО в соответствии с приложением 5 к настоящему Регламенту; – величина фактических затрат на технологическое присоединение объекта генерации *g* к газовым сетям в отношении расчетного месяца *m*, определяемая в соответствии с пунктом 2.4 настоящего Регламента; – величина установленной мощности объекта генерации *g* в отношении расчетного месяца *m*, указанная в приложении 1 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – количество месяцев с даты начала фактической поставки мощности объекта генерации *g* идо месяца, в котором оканчивается период поставки мощности объекта генерации *g* (включительно), но не более 120 месяцев;… | Удельная величина платы за технологическое присоединение объекта генерации к технологической инфраструктуре для расчета цены по ДПМ в расчетном месяце *m* в отношении объекта генерации *g*, величина фактических затрат на технологическое присоединение к электрическим сетям которого утверждена Наблюдательным советом Совета рынка после 1 марта 2016 года, определяется КО с учетом особенностей, установленных разделом 6 настоящего Регламента, следующим образом: ,где  – величина фактических затрат на технологическое присоединение объекта генерации *g* к электрическим сетям *s* в отношении расчетного месяца *m*, определяемая в соответствии с пунктом 2.4 настоящего Регламента;*s* – вид электрической сети (совокупность характеристик электрической сети, а именно: класс напряжения, указание на наименование сетевой организации, иные параметры, позволяющие однозначно определить электрическую сеть, в отношении которой было принято решение или приказ органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и (или) органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении платы за технологическое присоединение), определяемый Советом рынка и передаваемый КО в соответствии с приложением 5 к настоящему Регламенту; – величина фактических затрат на технологическое присоединение объекта генерации *g* к газовым сетям в отношении расчетного месяца *m*, определяемая в соответствии с пунктом 2.4 настоящего Регламента; – величина установленной мощности объекта генерации *g* в отношении расчетного месяца *m*, указанная в приложении 1 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – количество месяцев с даты начала фактической поставки мощности объекта генерации *g* идо месяца, в котором оканчивается период поставки мощности объекта генерации *g* (включительно), но не более 120 месяцев;… |
| **2.3.2** | Удельная величина платы за технологическое присоединение объекта генерации к технологической инфраструктуре для расчета цены по ДПМ в расчетном месяце *m* в отношении объекта генерации *g*, величина фактических затрат на технологическое присоединение к электрическим сетям которого утверждена Наблюдательным советом Совета рынка до 1 марта 2016 года, определяется КО с учетом особенностей, установленных разделом 6 настоящего Регламента, следующим образом:,где  – величина фактических затрат на технологическое присоединение объекта генерации *g* к электрическим сетям в отношении расчетного месяца *m*, определяемая в соответствии с пунктом 2.4 настоящего Регламента; – величина фактических затрат на технологическое присоединение объекта генерации *g* к газовым сетям в отношении расчетного месяца *m*, определяемая в соответствии с пунктом 2.4 настоящего Регламента; – величина установленной мощности объекта генерации *g* в отношении расчетного месяца *m*, указанная в приложении 1 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).… | Удельная величина платы за технологическое присоединение объекта генерации к технологической инфраструктуре для расчета цены по ДПМ в расчетном месяце *m* в отношении объекта генерации *g*, величина фактических затрат на технологическое присоединение к электрическим сетям которого утверждена Наблюдательным советом Совета рынка до 1 марта 2016 года, определяется КО с учетом особенностей, установленных разделом 6 настоящего Регламента, следующим образом:,где  – величина фактических затрат на технологическое присоединение объекта генерации *g* к электрическим сетям в отношении расчетного месяца *m*, определяемая в соответствии с пунктом 2.4 настоящего Регламента; – величина фактических затрат на технологическое присоединение объекта генерации *g* к газовым сетям в отношении расчетного месяца *m*, определяемая в соответствии с пунктом 2.4 настоящего Регламента; – величина установленной мощности объекта генерации *g* в отношении расчетного месяца *m*, указанная в приложении 1 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).… |
| **2.5** | Наблюдательный совет Совета рынка для целей определения цены и (или) расчетной цены поставляемой по ДПМ мощности для объектов газовой генерации определяет соответствие следующим критериям:• отсутствие (наличие) технологической возможности выработки электрической энергии с использованием резервного вида топлива;• наличие 2 магистральных трубопроводов от 2 независимых источников природного газа, каждый из которых способен полностью обеспечить 100-процентное максимальное потребление природного газа соответствующим генерирующим объектом, для которого дата начала исполнения обязательства по поставке мощности, указанная в приложении 1 к соответствующим *Договорам о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), определена не позднее 31 декабря 2011 г. При получении соответствующего решения Наблюдательного совета Совета рынка в порядке, установленном настоящим Регламентом, КО, в зависимости от соответствия объекта генерации вышеуказанным критериям, определяет значение коэффициента Кg резерв,m отражающего наличие (отсутствие) резервного вида топлива или наличие независимых источников природного газа, для объекта генерации g в отношении месяца *m* в соответствии с приложением 4 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | Наблюдательный совет Совета рынка для целей определения цены и (или) расчетной цены поставляемой по ДПМ мощности для объектов газовой генерации определяет соответствие следующим критериям:• отсутствие (наличие) технологической возможности выработки электрической энергии с использованием резервного вида топлива;• наличие 2 магистральных трубопроводов от 2 независимых источников природного газа, каждый из которых способен полностью обеспечить 100-процентное максимальное потребление природного газа соответствующим генерирующим объектом, для которого дата начала исполнения обязательства по поставке мощности, указанная в приложении 1 к соответствующим *Договорам о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), определена не позднее 31 декабря 2011 г. При получении соответствующего решения Наблюдательного совета Совета рынка в порядке, установленном настоящим Регламентом, КО, в зависимости от соответствия объекта генерации вышеуказанным критериям, определяет значение коэффициента резерв,m g К , отражающего наличие (отсутствие) резервного вида топлива или наличие независимых источников природного газа, для объекта генерации g в отношении месяца *m* в соответствии с приложением 4 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **2.6** | Для расчетов на оптовом рынке КО используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации в месяце *m* года *i*-1 в процентах к декабрю года *i*-2, определенном и опубликованном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти rosstat.gov.ru: «Главная страница / Статистика / Официальная статистика / Цены, инфляция / Потребительские цены / Индексы потребительских цен / Индексы потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации, месяцы (с 1991 г.) / XLSX» по состоянию на 26 января года i (в 2020 году – по состоянию на 17 января). В случае если вышеуказанная дата является нерабочим днем либо в случае отсутствия доступа к официальному сайту rosstat.gov.ru: «Главная страница / Статистика / Официальная статистика / Цены, инфляция / Потребительские цены / Индексы потребительских цен / Индексы потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации, месяцы (с 1991 г.) / XLSX» используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен, определенные в вышеуказанном порядке, по состоянию на рабочий день, следующий за днем, указанным выше. Содержание страницы официального сайта федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по формированию официальной статистической информации, rosstat.gov.ru: «Главная страница / Статистика / Официальная статистика / Цены, инфляция / Потребительские цены / Индексы потребительских цен / Индексы потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации, месяцы (с 1991 г.) / XLSX» подлежит заверению у нотариуса (за исключением данных о фактическом значении индекса потребительских цен на товары и услуги в месяце *m* 2019 к декабрю 2018). Значение индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации в декабре года *i*-1 в процентах к декабрю года *i*-2 используется КО при расчете цены мощности объекта генерации *g* в качестве ИПЦфj для *j*, соответствующего календарному номеру года *i*-1, согласно п. 5 приложения 4 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д16, Приложение № Д16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | Для расчетов на оптовом рынке КО используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации в месяце *m* года *i*-1 в процентах к декабрю года *i*-2, определенном и опубликованном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти rosstat.gov.ru: «Главная страница / Статистика / Официальная статистика / Цены, инфляция / Потребительские цены / Индексы потребительских цен / Индексы потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации, месяцы (с 1991 г.) / XLSX» по состоянию на 26 января года i (в 2020 году – по состоянию на 17 января). В случае если вышеуказанная дата является нерабочим днем либо в случае отсутствия доступа к официальному сайту rosstat.gov.ru: «Главная страница / Статистика / Официальная статистика / Цены, инфляция / Потребительские цены / Индексы потребительских цен / Индексы потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации, месяцы (с 1991 г.) / XLSX» используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен, определенные в вышеуказанном порядке, по состоянию на рабочий день, следующий за днем, указанным выше. Содержание страницы официального сайта федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по формированию официальной статистической информации, rosstat.gov.ru: «Главная страница / Статистика / Официальная статистика / Цены, инфляция / Потребительские цены / Индексы потребительских цен / Индексы потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации, месяцы (с 1991 г.) / XLSX» подлежит заверению у нотариуса (за исключением данных о фактическом значении индекса потребительских цен на товары и услуги в месяце *m* 2019 к декабрю 2018). Значение индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации в декабре года *i*-1 в процентах к декабрю года *i*-2 используется КО при расчете цены мощности объекта генерации *g* в качестве ИПЦфj для *j*, соответствующего календарному номеру года *i*-1, согласно п. 5 приложения 4 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **2.7** | При расчете цены мощности, поставляемой по ДПМ в месяце *m* календарного года *i*, КО в соответствии с пунктом 19 приложения 4 к Договору о предоставлении мощности (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) определяет прогнозную величину эксплуатационных расходов для календарного года *i*+4, при этом используя прогнозную величину индекса потребительских цен в декабре календарного года i+j к декабрю предыдущего календарного года *i*+*j*–1 ИПЦi+j . Значение ИПЦi+j КО определяет согласно опубликованному (по состоянию на 5 (пятый) рабочий день года *i*) на официальном сайте федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, разработанному указанным федеральным органом исполнительной власти (далее – социально-экономический прогноз):если социально-экономический прогноз содержит прогноз индекса потребительских цен в декабре календарного года i+j в процентах к декабрю предыдущего календарного года *i+j*–1, то значение ИПЦi+j принимается равным указанному прогнозу; − если социально-экономический прогноз не содержит прогноза индекса потребительских цен в декабре календарного года *i+j* в процентах к декабрю календарного года *i+j–*1, то значение ИПЦi+j принимается равным величине прогноза индекса потребительских цен в декабре календарного года в процентах к декабрю предыдущего календарного года для наиболее позднего года среди содержащихся в социально-экономическом прогнозе; − если социально-экономический прогноз не содержит прогнозов индекса потребительских цен в декабре календарного года в процентах к декабрю предыдущего календарного года, то значение ИПЦi+ j принимается равным последнему фактическому значению индекса потребительских цен, определяемому КО в порядке, предусмотренном пунктом 2.6 настоящего Регламента.… | При расчете цены мощности, поставляемой по ДПМ в месяце *m* календарного года *i*, КО в соответствии с пунктом 19 приложения 4 к Договору о предоставлении мощности (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) определяет прогнозную величину эксплуатационных расходов для календарного года *i*+4, при этом используя прогнозную величину индекса потребительских цен в декабре календарного года i+j к декабрю предыдущего календарного года *i*+*j*–1 ИПЦi+j. Значение ИПЦi+j КО определяет согласно опубликованному (по состоянию на 5 (пятый) рабочий день года *i*) на официальном сайте федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, разработанному указанным федеральным органом исполнительной власти (далее – социально-экономический прогноз): если социально-экономический прогноз содержит прогноз индекса потребительских цен в декабре календарного года i+j в процентах к декабрю предыдущего календарного года *i+j–*1, то значение ИПЦi+j принимается равным указанному прогнозу; − если социально-экономический прогноз не содержит прогноза индекса потребительских цен в декабре календарного года *i+j* в процентах к декабрю календарного года *i+j–*1, то значение ИПЦi+ j принимается равным величине прогноза индекса потребительских цен в декабре календарного года в процентах к декабрю предыдущего календарного года для наиболее позднего года среди содержащихся в социально-экономическом прогнозе; − если социально-экономический прогноз не содержит прогнозов индекса потребительских цен в декабре календарного года в процентах к декабрю предыдущего календарного года, то значение ИПЦi+j принимается равным последнему фактическому значению индекса потребительских цен, определяемому КО в порядке, предусмотренном пунктом 2.6 настоящего Регламента.… |
| **2.8** | В целях расчета цены мощности по ДПМ КО для каждого объекта генерации определяет номер текущего отчетного периода *Y*, к которому относится расчетный месяц. При вычислении величины возмещаемых затрат в отношении текущего отчетного периода *Y*, за исключением первого (*Y* = 1), КО определяет календарный год *i*, к которому относится расчетный месяц, и использует соответствующие фактические нормы доходности инвестированного капитала НД*i*-1 и НД*i*-2 , согласно п. 9 приложения 4 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При вычислении величин возмещаемых затрат в отношении предшествующих отчетных периодов *Y-k* (*k* = 1, 2, …), кроме первого (*Y-k* = 1), КО определяет календарный год *i-k* и в качестве НД*i*-1 и НДi-2 , согласно п. 9 приложения 4 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), использует соответствующие фактические нормы доходности инвестированного капитала НД*i-k*-1 и НД*i-k*-2 . Порядок определения номера текущего отчетного периода и фактических норм доходности инвестированного капитала устанавливается приложением 4 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | В целях расчета цены мощности по ДПМ КО для каждого объекта генерации определяет номер текущего отчетного периода *Y*, к которому относится расчетный месяц. При вычислении величины возмещаемых затрат в отношении текущего отчетного периода *Y*, за исключением первого (*Y* = 1), КО определяет календарный год *i*, к которому относится расчетный месяц, и использует соответствующие фактические нормы доходности инвестированного капитала НД*i*-1 и НД*i*-2 , согласно пункту 9 приложения 4 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При вычислении величин возмещаемых затрат в отношении предшествующих отчетных периодов *Y-k* (*k* = 1, 2, …), кроме первого (*Y-k* = 1), КО определяет календарный год *i-k* и в качестве НД*i*-1 и НДi-2 , согласно пункту 9 приложения 4 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), использует соответствующие фактические нормы доходности инвестированного капитала НД*i-k*-1 и НД*i-k*-2 . Порядок определения номера текущего отчетного периода и фактических норм доходности инвестированного капитала устанавливается приложением 4 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **2.9** | При определении величины возмещаемых затрат для отчетного периода *Y*, соответствующего месяцу *m*, в соответствии с пунктом 9 приложения 4 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) величина  принимается равной 1 (единице) в следующих случаях:* на дату расчета не определена хотя бы одна из величин , , ;
* на дату расчета величина  равна 0 (нулю).
 | При определении величины возмещаемых затрат для отчетного периода *Y*, соответствующего месяцу *m*, в соответствии с пунктом 9 приложения 4 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) величина  принимается равной 1 (единице) в следующих случаях:* на дату расчета не определена хотя бы одна из величин , , ;
* на дату расчета величина  равна 0 (нулю).
 |
| **3.1** | Величина доходности долгосрочных государственных обязательств, выраженных в рублях, со сроком до погашения не менее 7 лет и не более 11 лет с точностью до 5 (пяти) знаков после запятой рассчитывается в соответствии с приложением 4 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на основании информации, полученной КО от Публичного акционерного общества «Московская Биржа ММВБРТС» (далее – ММВБ) по результатам торгов облигациями федерального займа, допущенных к торгам на ММВБ. Порядок получения указанной информации определяется договором между КО и ММВБ. | Величина доходности долгосрочных государственных обязательств, выраженных в рублях, со сроком до погашения не менее 7 лет и не более 11 лет с точностью до 5 (пяти) знаков после запятой рассчитывается в соответствии с приложением 4 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на основании информации, полученной КО от Публичного акционерного общества «Московская Биржа ММВБРТС» (далее – ММВБ) по результатам торгов облигациями федерального займа, допущенных к торгам на ММВБ. Порядок получения указанной информации определяется договором между КО и ММВБ. |
| **3.2** | Величина эксплуатационных расходов ЭРi,g для объекта генерации *g* в году *i* определяется в соответствии с приложением 4 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | Величина эксплуатационных расходов ЭРi,g для объекта генерации *g* в году *i* определяется в соответствии с приложением 4 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **3.3** | Коэффициент *Ксн*g , отражающий потребление мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды электростанций, определяется в отношении объекта генерации *g* в соответствии с приложением 4.1 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | Коэффициент *Ксн*g , отражающий потребление мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды электростанций, определяется в отношении объекта генерации *g* в соответствии с приложением 4.1 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **3.4** | Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала, устанавливается в соответствии с приложением 4 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на основании значения Признака проведения Продавцом дополнительной эмиссии, указанного в приложении 4.1 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). | Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала, устанавливается в соответствии с приложением 4 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на основании значения Признака проведения Продавцом дополнительной эмиссии, указанного в приложении 4.1 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **3.5** | Коэффициент Кg терм, отражающий учет прибыли с оптового рынка электрической энергии (мощности) по истечении срока окупаемости и до окончания срока службы генерирующих объектов, устанавливается в соответствии с приложением 4 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | Коэффициент Кg терм, отражающий учет прибыли с оптового рынка электрической энергии (мощности) по истечении срока окупаемости и до окончания срока службы генерирующих объектов, устанавливается в соответствии с приложением 4 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **3.6** | Коэффициент Кg клим , отражающий принадлежность объекта генерации к климатической зоне, устанавливается в соответствии с приложением 4.1 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | Коэффициент Кg клим , отражающий принадлежность объекта генерации к климатической зоне, устанавливается в соответствии с приложением 4.1 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **3.7** | Коэффициент Кg сейсм , отражающий принадлежность объекта генерации к сейсмической зоне, устанавливается в соответствии с приложением 4.1 к Договору о предоставлении мощности (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). | Коэффициент Кg сейсм , отражающий принадлежность объекта генерации к сейсмической зоне, устанавливается в соответствии с приложением 4.1 к Договору о предоставлении мощности (Приложение № Д 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). |
| **4.1** | Для объектов, отнесенных Наблюдательным советом Совета рынка к модернизируемым объектам генерации, в приложении 4.1 к соответствующим Договорам о предоставлении мощности (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) указывается признак «модернизируемый», удельная величина капитальных затрат принимается равной:в случае установления до 1 ноября 2010 года Наблюдательным советом Совета рынка экономической обоснованности удельной величины капитальных затрат в отношении объекта генерации *g* – величине капитальных затрат (без учета коэффициентов, учитывающих климатическое и сейсмическое районирование), руб./кВт, утвержденной Наблюдательным советом Совета рынка, уменьшенной на процент снижения величины капитальных затрат , определяемый в соответствии с пунктом 4.1.2 настоящего Регламента. В случае если в переданном СР в КО приложении 5 процент снижения величины капитальных затрат  отсутствует (значение не указано) либо равен нулю, то удельная величина капитальных затрат принимается равной утвержденной до 1 ноября 2010 года Наблюдательным советом Совета рынка величине капитальных затрат (без учета коэффициентов, учитывающих климатическое и сейсмическое районирование), руб./кВт, в отношении объекта генерации *g*;для остальных объектов генерации, отнесенных к модернизируемым объектам, – величине, рассчитанной КО с учетом полученной от СР величины капитальных затрат, в отношении которой Наблюдательным советом Совета рынка установлена экономическая обоснованность, с учетом особенностей, установленных разделом 6 настоящего Регламента.Для определения цены и (или) расчетной цены по ДПМ КО в отношении месяца m рассчитывает удельную величину капитальных затрат (в руб./кВт с точностью до 2 (двух) знаков после запятой) следующим образом: где  – величина капитальных затрат для модернизируемого объекта g (тыс. руб.), полученная КО от СР в сроки, установленные настоящим Регламентом для учета КО при расчете цены и (или) расчетной цены в месяце *m*, и в отношении которой Наблюдательным советом Совета рынка установлена экономическая обоснованность; – величина установленной мощности объекта генерации g в отношении расчетного месяца m, указанная в приложении 1 к Договору о предоставлении мощности (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);… | Для объектов, отнесенных Наблюдательным советом Совета рынка к модернизируемым объектам генерации, в приложении 4.1 к соответствующим Договорам о предоставлении мощности (Приложение № Д 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) указывается признак «модернизируемый», удельная величина капитальных затрат принимается равной:в случае установления до 1 ноября 2010 года Наблюдательным советом Совета рынка экономической обоснованности удельной величины капитальных затрат в отношении объекта генерации *g* – величине капитальных затрат (без учета коэффициентов, учитывающих климатическое и сейсмическое районирование), руб./кВт, утвержденной Наблюдательным советом Совета рынка, уменьшенной на процент снижения величины капитальных затрат , определяемый в соответствии с пунктом 4.1.2 настоящего Регламента. В случае если в переданном СР в КО приложении 5 процент снижения величины капитальных затрат  отсутствует (значение не указано) либо равен нулю, то удельная величина капитальных затрат принимается равной утвержденной до 1 ноября 2010 года Наблюдательным советом Совета рынка величине капитальных затрат (без учета коэффициентов, учитывающих климатическое и сейсмическое районирование), руб./кВт, в отношении объекта генерации *g*;для остальных объектов генерации, отнесенных к модернизируемым объектам, – величине, рассчитанной КО с учетом полученной от СР величины капитальных затрат, в отношении которой Наблюдательным советом Совета рынка установлена экономическая обоснованность, с учетом особенностей, установленных разделом 6 настоящего Регламента.Для определения цены и (или) расчетной цены по ДПМ КО в отношении месяца m рассчитывает удельную величину капитальных затрат (в руб./кВт с точностью до 2 (двух) знаков после запятой) следующим образом: ,где  – величина капитальных затрат для модернизируемого объекта g (тыс. руб.), полученная КО от СР в сроки, установленные настоящим Регламентом для учета КО при расчете цены и (или) расчетной цены в месяце *m*, и в отношении которой Наблюдательным советом Совета рынка установлена экономическая обоснованность; – величина установленной мощности объекта генерации g в отношении расчетного месяца m, указанная в приложении 1 к Договору о предоставлении мощности (Приложение № Д 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);… |
| **4.1.2** | В случае если Наблюдательным советом Совета рынка принято решение в соответствии с пунктом 6.6 Договора о предоставлении мощности (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) о снижении величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности на модернизацию объекта генерации g (для которого до 1 ноября 2010 года Наблюдательным советом Совета рынка была установлена экономическая обоснованность удельной величины капитальных затрат), СР в течение 2 (двух) рабочих дней, но не позднее срока, установленного настоящим Регламентом для использования КО указанной величины при определении цены на мощность в отношении расчетного месяца m, передает КО уведомление о параметрах для расчета цен по ДПМ по форме приложения 5 к настоящему Регламенту (далее – приложение 5) в отношении расчетного месяца m с указанием установленного процента снижения величины капитальных затрат  для соответствующего объекта генерации g. | В случае если Наблюдательным советом Совета рынка принято решение в соответствии с пунктом 6.6 Договора о предоставлении мощности (Приложение № Д 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) о снижении величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности на модернизацию объекта генерации g (для которого до 1 ноября 2010 года Наблюдательным советом Совета рынка была установлена экономическая обоснованность удельной величины капитальных затрат), СР в течение 2 (двух) рабочих дней, но не позднее срока, установленного настоящим Регламентом для использования КО указанной величины при определении цены на мощность в отношении расчетного месяца m, передает КО уведомление о параметрах для расчета цен по ДПМ по форме приложения 5 к настоящему Регламенту (далее – приложение 5) в отношении расчетного месяца m с указанием установленного процента снижения величины капитальных затрат  для соответствующего объекта генерации g. |
| **4.2** | Удельная величина капитальных затрат в расчетном месяце *m* определяется равной:размеру капитальных затрат, руб. на 1 кВт установленной мощности, указанному в приложении 4.1 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);величине фактически понесенных капитальных затрат на возведение 1 кВт мощности в отношении объекта генерации *g* по ДПМ, определенной ФСТ России, если при этом не позднее последнего рабочего дня месяца *m*-2 продавцом по ДПМ представлена в КО надлежащим образом заверенная копия (выписка) вступившего в силу приказа ФСТ России или КО получена информацияот ФСТ России о вступившем в силу приказе ФСТ России об определении величины фактически понесенных капитальных затрат на возведение 1 кВт мощности в отношении данного объекта генерации *g*. | Удельная величина капитальных затрат в расчетном месяце *m* определяется равной:размеру капитальных затрат, руб. на 1 кВт установленной мощности, указанному в приложении 4.1 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);величине фактически понесенных капитальных затрат на возведение 1 кВт мощности в отношении объекта генерации *g* по ДПМ, определенной ФСТ России, если при этом не позднее последнего рабочего дня месяца *m*-2 продавцом по ДПМ представлена в КО надлежащим образом заверенная копия (выписка) вступившего в силу приказа ФСТ России или КО получена информацияот ФСТ России о вступившем в силу приказе ФСТ России об определении величины фактически понесенных капитальных затрат на возведение 1 кВт мощности в отношении данного объекта генерации *g*. |
| **5** | Для определения цены и (или) расчетной цены по ДПМ КО использует величину доли затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, и доли компенсируемых затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, для периода, включающего календарные годы, начиная с года *i*+4 и до года *i*+7 включительно, определяемые согласно настоящему пункту. Для объектов генерации, в отношении которых в приложении 4.1 к соответствующим *Договорам о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) указано значение признака модернизации, равное «модернизируемый», величина доли затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, определяется в соответствии с приложением 2 к настоящему Регламенту, с учетом особенностей, установленных разделом 6 настоящего Регламента. Для объектов, в отношении которых в приложении 4.1 к соответствующим *Договорам о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) указано значение признака модернизации, равное «новый», величина доли затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, определяется в соответствии с приложением 2.1 к настоящему Регламенту. Величина доли компенсируемых затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, для периода, включающего календарные годы, начиная с года *i*+4 и до года *i*+7 включительно, определяется в соответствии с приложением 2.2 к настоящему Регламенту. | Для определения цены и (или) расчетной цены по ДПМ КО использует величину доли затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, и доли компенсируемых затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, для периода, включающего календарные годы, начиная с года *i*+4 и до года *i*+7 включительно, определяемые согласно настоящему пункту. Для объектов генерации, в отношении которых в приложении 4.1 к соответствующим *Договорам о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) указано значение признака модернизации, равное «модернизируемый», величина доли затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, определяется в соответствии с приложением 2 к настоящему Регламенту, с учетом особенностей, установленных разделом 6 настоящего Регламента. Для объектов, в отношении которых в приложении 4.1 к соответствующим *Договорам о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) указано значение признака модернизации, равное «новый», величина доли затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, определяется в соответствии с приложением 2.1 к настоящему Регламенту. Величина доли компенсируемых затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, для периода, включающего календарные годы, начиная с года *i*+4 и до года *i*+7 включительно, определяется в соответствии с приложением 2.2 к настоящему Регламенту. |
| **8** | В случае утверждения Наблюдательным советом Совета рынка параметров (значений, показателей и т.п.), необходимых для заполнения граф, либо изменения в установленных настоящим Регламентом, договорами о предоставлении мощности (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и агентскими договорами (Приложение № Д 15, Приложение № Д 15.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) случаях значения доли затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, указанных в приложениях к договорам о предоставлении мощности (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и агентским договорам (Приложение № Д 15, Приложение № Д 15.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), содержащих характеристики объектов генерации, необходимые для расчета цены мощности, либо, в случае определения или изменения значения удельной величины капитальных затрат на модернизацию генерирующих объектов, рассчитываемого КО в соответствии с п. 4.1 настоящего Регламента, КО не позднее 5 (пяти) рабочих дней (в отношении расчетного периода = январь не позднее 14 февраля) после истечения установленного настоящим Регламентом срока расчета цены мощности соответствующих генерирующих объектов, в одностороннем внесудебном порядке вносит значения параметров в графы соответствующих приложений к договорам о предоставлении мощности и агентским договорам следующим образом: – направляет продавцу и покупателю в электронном виде с ЭП Уведомление о внесении в одностороннем внесудебном порядке параметров в приложение 4.1 к Договору о предоставлении мощности / Договору о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов (приложение 7 к настоящему Регламенту) с указанием новых значений параметров, необходимых для расчета цены мощности; – направляет продавцу в электронном виде с ЭП Уведомление о внесении в одностороннем внесудебном порядке параметров в приложение 19.1 к Агентскому договору, обеспечивающему реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК, / приложение 5.1 к Агентскому договору, обеспечивающему заключение и исполнение договоров о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов (приложение 7.1 к настоящему Регламенту), с указанием новых значений параметров, необходимых для расчета цены мощности; – направляет ЦФР как агенту в электронном виде с ЭП Уведомление о внесении в одностороннем внесудебном порядке параметров в приложение 19.1 к Агентскому договору, обеспечивающему реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК, / приложение 5.1 к Агентскому договору, обеспечивающему заключение и исполнение договоров о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов (приложение 7.1 к настоящему Регламенту), с указанием новых значений параметров, необходимых для расчета цены мощности; – направляет СР и СО как сторонам по договорам о предоставлении мощности и агентским договорам в электронном виде с ЭП Уведомление о внесении в одностороннем внесудебном порядке параметров в приложение 4.1 к Договору о предоставлении мощности / Договору о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов и Уведомление о внесении в одностороннем внесудебном порядке параметров в приложение 19.1 к Агентскому договору, обеспечивающему реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК, / приложение 5.1 к Агентскому договору, обеспечивающему заключение и исполнение договоров о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов (приложения 7, 7.1 к настоящему Регламенту), с указанием новых значений параметров, необходимых для расчета цены мощности. … | В случае утверждения Наблюдательным советом Совета рынка параметров (значений, показателей и т.п.), необходимых для заполнения граф, либо изменения в установленных настоящим Регламентом, договорами о предоставлении мощности (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и агентскими договорами (Приложение № Д 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) случаях значения доли затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, указанных в приложениях к договорам о предоставлении мощности (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и агентским договорам (Приложение № Д 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), содержащих характеристики объектов генерации, необходимые для расчета цены мощности, либо, в случае определения или изменения значения удельной величины капитальных затрат на модернизацию генерирующих объектов, рассчитываемого КО в соответствии с п. 4.1 настоящего Регламента, КО не позднее 5 (пяти) рабочих дней (в отношении расчетного периода = январь не позднее 14 февраля) после истечения установленного настоящим Регламентом срока расчета цены мощности соответствующих генерирующих объектов, в одностороннем внесудебном порядке вносит значения параметров в графы соответствующих приложений к договорам о предоставлении мощности и агентским договорам следующим образом: – направляет продавцу и покупателю в электронном виде с ЭП Уведомление о внесении в одностороннем внесудебном порядке параметров в приложение 4.1 к Договору о предоставлении мощности (приложение 7 к настоящему Регламенту) с указанием новых значений параметров, необходимых для расчета цены мощности; – направляет продавцу в электронном виде с ЭП Уведомление о внесении в одностороннем внесудебном порядке параметров в приложение 19.1 к Агентскому договору, обеспечивающему реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК (приложение 7.1 к настоящему Регламенту), с указанием новых значений параметров, необходимых для расчета цены мощности; – направляет ЦФР как агенту в электронном виде с ЭП Уведомление о внесении в одностороннем внесудебном порядке параметров в приложение 19.1 к Агентскому договору, обеспечивающему реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК (приложение 7.1 к настоящему Регламенту), с указанием новых значений параметров, необходимых для расчета цены мощности; – направляет СР и СО как сторонам по договорам о предоставлении мощности и агентским договорам в электронном виде с ЭП Уведомление о внесении в одностороннем внесудебном порядке параметров в приложение 4.1 к Договору о предоставлении мощности и Уведомление о внесении в одностороннем внесудебном порядке параметров в приложение 19.1 к Агентскому договору, обеспечивающему реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК (приложения 7, 7.1 к настоящему Регламенту), с указанием новых значений параметров, необходимых для расчета цены мощности. … |
| **Приложение 1** | …– Заявление величины капитальных затрат представляется продавцом по ДПМ до 5-го числа месяца, предшествующего месяцу, для которого продавец по ДПМ заявляет параметры для расчета цены на мощность по ДПМ только в отношении генерирующих объектов, отнесенных к модернизируемым объектам, введенных в эксплуатацию или в отношении объектов планируемых к вводу в эксплуатацию (после ввода в эксплуатацию соответствующего генерирующего объекта участник обязан при необходимости актуализировать представленную информацию).… | …– Заявление величины капитальных затрат представляется продавцом по ДПМ до 5-го числа месяца, предшествующего месяцу, для которого продавец по ДПМ заявляет параметры для расчета цены на мощность по ДПМ только в отношении генерирующих объектов, отнесенных к модернизируемым объектам, в отношении объектов планируемых к вводу в эксплуатацию (после ввода в эксплуатацию соответствующего генерирующего объекта участник обязан при необходимости актуализировать представленную информацию).… |
| **Приложение 2**  | 1. При определении цены на мощность (расчетной цены на мощность) объекта генерации, в отношении которого в приложении 4.1 к соответствующим *Договорам о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – ДПМ) указано значение признака модернизации, равное «модернизируемый» (далее – модернизируемый объект генерации), величина доли компенсируемых затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии (далее – доля затрат), принимается равной значению параметра «доля затрат, отражающая прогнозную прибыль от продажи электрической энергии», определяемому согласно соответствующим ДПМ и настоящему Порядку.
 | 1. При определении цены на мощность (расчетной цены на мощность) объекта генерации, в отношении которого в приложении 4.1 к соответствующим *Договорам о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – ДПМ) указано значение признака модернизации, равное «модернизируемый» (далее – модернизируемый объект генерации), величина доли компенсируемых затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии (далее – доля затрат), принимается равной значению параметра «доля затрат, отражающая прогнозную прибыль от продажи электрической энергии», определяемому согласно соответствующим ДПМ и настоящему Порядку.
 |
| **Приложение 2.1** | 1. При определении цены на мощность (расчетной цены на мощность) объекта генерации, в отношении которого в приложении 4.1 к соответствующим *Договорам о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – ДПМ) указано значение признака модернизации, равное «новый» (далее – новый объект генерации), величина доли компенсируемых затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии (далее – доля затрат), принимается равной значению параметра «доля затрат, отражающая прогнозную прибыль от продажи электрической энергии», определяемому согласно соответствующим ДПМ и настоящему Порядку.

... | 1. При определении цены на мощность (расчетной цены на мощность) объекта генерации, в отношении которого в приложении 4.1 к соответствующим *Договорам о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – ДПМ) указано значение признака модернизации, равное «новый» (далее – новый объект генерации), величина доли компенсируемых затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии (далее – доля затрат), принимается равной значению параметра «доля затрат, отражающая прогнозную прибыль от продажи электрической энергии», определяемому согласно соответствующим ДПМ и настоящему Порядку.

… |
| **Приложение 2.2**  | 1. При определении цены на мощность объекта генерации, в отношении которого в приложении 4.1 к соответствующим договорам о предоставлении мощности (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – ДПМ) указано значение признака модернизации, равное «новый» (далее – новый объект генерации), значение доли компенсируемых затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, для периода, включающего календарные годы, начиная с года *i*+4 и до года *i*+7 включительно (далее – доля затрат после ДПМ), определяется согласно разделу I настоящего Порядка.

… | 1. При определении цены на мощность объекта генерации, в отношении которого в приложении 4.1 к соответствующим договорам о предоставлении мощности (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – ДПМ) указано значение признака модернизации, равное «новый» (далее – новый объект генерации), значение доли компенсируемых затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, для периода, включающего календарные годы, начиная с года *i*+4 и до года *i*+7 включительно (далее – доля затрат после ДПМ), определяется согласно разделу I настоящего Порядка.

… |

**Действующая редакция**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | **Приложение 7** |
|  |  |  |  | **Дата** |  |
|  | **Уведомление** **о внесении в одностороннем внесудебном порядке параметров в приложение 4.1****к Договору о предоставлении мощности / Договору о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов** |  |
|  |  |
|  |  |
|  | **№ \_\_ от ДД.ММ.ГГГГ** |  |
| Продавец: |  |
|
| Идентификационный код Продавца |  |  |  |  |
| Покупатель: |  |
|
| Идентификационный код Покупателя |  |  |  |  |
| АО «АТС» настоящим уведомляет, что в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* в приложение 4.1 к Договору о предоставлении мощности / Договору о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов № \_\_ от ДД.ММ.ГГГГ внесены следующие параметры: |
| № | Наименование объекта генерации | Код группы точек поставки генерации | Капитальные затраты, рублей на 1 кВт установленной мощности | Доля затрат, отражающая прогнозную прибыль от продажи электрической энергии |  |
|   |   |   |   |   |  |

В соответствии с приложением 4.1 к указанному договору АО «АТС» в одностороннем внесудебном порядке вносит в данное приложение необходимые для заполнения его граф параметры в случае принятия Правительством Российской Федерации соответствующего решения или, в отсутствие такого решения, после утверждения Наблюдательным советом Совета рынка необходимых для заполнения граф приложения 4.1 параметров (значений, показателей и т.п.), либо в случае определения (изменения) величин «Капитальные затраты, рублей на 1 кВт установленной мощности» и (или) «Доля затрат, отражающая прогнозную прибыль от продажи электрической энергии» в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*.

Указанные в настоящем уведомлении параметры применяются в целях расчета цены мощности соответствующего объекта генерации в порядке, установленном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*,начиная с расчетного периода \_\_\_\_ года.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | **Приложение 7.1** |
|  |  |  |  | **Дата** |  |
|  | **Уведомление** **о внесении в одностороннем внесудебном порядке параметров в приложение 19.1** **к Агентскому договору, обеспечивающему реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК, / приложение 5.1 к Агентскому договору, обеспечивающему заключение и исполнение договоров о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов** |  |
|  |  |
|  |  |
|  | **№ \_\_ от ДД.ММ.ГГГГ** |  |
| Агент: | Акционерное общество «Центр финансовых расчетов» |
|
| Идентификационный код Агента |  |  |  |  |
| Принципал: |  |
|
| Идентификационный код Принципала |  |  |  |  |
| АО «АТС» настоящим уведомляет, что в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* в приложение 19.1 к Агентскому договору, обеспечивающему реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК, / приложение 5.1 к Агентскому договору, обеспечивающему заключение и исполнение договоров о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, № \_\_ от ДД.ММ.ГГГГ внесены следующие параметры: |
| № | Наименование объекта генерации | Код группы точек поставки генерации | Капитальные затраты, рублей на 1 кВт установленной мощности | Доля затрат, отражающая прогнозную прибыль от продажи электрической энергии |  |
|   |   |   |   |   |  |

В соответствии с приложением 19.1 / 5.1 к указанному договору АО «АТС» в одностороннем внесудебном порядке вносит в данное приложение необходимые для заполнения его граф параметры в случае принятия Правительством Российской Федерации соответствующего решения или, в отсутствие такого решения, после утверждения Наблюдательным советом Совета рынка необходимых для заполнения граф приложения 19.1 / 5.1 параметров (значений, показателей и т.п.), либо в случае определения (изменения) величин «Капитальные затраты, рублей на 1 кВт установленной мощности» и (или) «Доля затрат, отражающая прогнозную прибыль от продажи электрической энергии» в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*.

Указанные в настоящем уведомлении параметры применяются в целях расчета цены мощности соответствующего объекта генерации в порядке, установленном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*,начиная с расчетного периода \_\_\_\_ года.

**Предлагаемая редакция**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | **Приложение 7** |
|  |  |  |  | **Дата** |  |
|  | **Уведомление** **о внесении в одностороннем внесудебном порядке параметров в приложение 4.1****к Договору о предоставлении мощности**  |  |
|  |  |
|  |  |
|  | **№ \_\_ от ДД.ММ.ГГГГ** |  |
| Продавец: |  |
|
| Идентификационный код Продавца |  |  |  |  |
| Покупатель: |  |
|
| Идентификационный код Покупателя |  |  |  |  |
| АО «АТС» настоящим уведомляет, что в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* в приложение 4.1 к Договору о предоставлении мощности № \_\_ от ДД.ММ.ГГГГ внесены следующие параметры: |
| № | Наименование объекта генерации | Код группы точек поставки генерации | Капитальные затраты, рублей на 1 кВт установленной мощности | Доля затрат, отражающая прогнозную прибыль от продажи электрической энергии |  |
|   |   |   |   |   |  |

В соответствии с приложением 4.1 к указанному договору АО «АТС» в одностороннем внесудебном порядке вносит в данное приложение необходимые для заполнения его граф параметры в случае принятия Правительством Российской Федерации соответствующего решения или, в отсутствие такого решения, после утверждения Наблюдательным советом Совета рынка необходимых для заполнения граф приложения 4.1 параметров (значений, показателей и т.п.), либо в случае определения (изменения) величин «Капитальные затраты, рублей на 1 кВт установленной мощности» и (или) «Доля затрат, отражающая прогнозную прибыль от продажи электрической энергии» в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*.

Указанные в настоящем уведомлении параметры применяются в целях расчета цены мощности соответствующего объекта генерации в порядке, установленном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*,начиная с расчетного периода \_\_\_\_ года.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | **Приложение 7.1** |
|  |  |  |  | **Дата** |  |
|  | **Уведомление** **о внесении в одностороннем внесудебном порядке параметров в приложение 19.1** **к Агентскому договору, обеспечивающему реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК** |  |
|  |  |
|  |  |
|  | **№ \_\_ от ДД.ММ.ГГГГ** |  |
| Агент: | Акционерное общество «Центр финансовых расчетов» |
|
| Идентификационный код Агента |  |  |  |  |
| Принципал: |  |
|
| Идентификационный код Принципала |  |  |  |  |
| АО «АТС» настоящим уведомляет, что в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* в приложение 19.1 к Агентскому договору, обеспечивающему реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК, № \_\_ от ДД.ММ.ГГГГ внесены следующие параметры: |
| № | Наименование объекта генерации | Код группы точек поставки генерации | Капитальные затраты, рублей на 1 кВт установленной мощности | Доля затрат, отражающая прогнозную прибыль от продажи электрической энергии |  |
|   |   |   |   |   |  |

В соответствии с приложением 19.1 к указанному договору АО «АТС» в одностороннем внесудебном порядке вносит в данное приложение необходимые для заполнения его граф параметры в случае принятия Правительством Российской Федерации соответствующего решения или, в отсутствие такого решения, после утверждения Наблюдательным советом Совета рынка необходимых для заполнения граф приложения 19.1 параметров (значений, показателей и т.п.), либо в случае определения (изменения) величин «Капитальные затраты, рублей на 1 кВт установленной мощности» и (или) «Доля затрат, отражающая прогнозную прибыль от продажи электрической энергии» в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*.

Указанные в настоящем уведомлении параметры применяются в целях расчета цены мощности соответствующего объекта генерации в порядке, установленном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*,начиная с расчетного периода \_\_\_\_ года.

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ КОНТРОЛЯ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА И ДОГОВОРА О ПРИСОЕДИНЕНИИ К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 23 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **2.1.1** | Контроль расчетов участников на ОРЭМ, за исключением ПАО «Интер РАО», в рамках настоящего Регламента осуществляется по следующим договорам на оптовом рынке:• регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности (РД); • договоры купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций (ДДМ ГЭС/АЭС); • договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (договоры купли-продажи в БР); • договоры комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; • договоры купли-продажи мощности (договоры купли-продажи мощности); • договоры комиссии на продажу мощности; • договоры о предоставлении мощности (ДПМ); • договоры о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов(ДПМ); • договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (ДПМ ВИЭ); • агентские договоры, обеспечивающие реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК; • агентские договоры, обеспечивающие заключение и исполнение договоров о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов; • договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (договоры КОМ); • договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях;• договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (договоры на поставку мощности в вынужденных режимах);• договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов;• договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (договоры ГЭС); • договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (договоры АЭС); • договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (договоры купли-продажи в РСВ); • договоры комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;• договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (договоры НЦЗ); • договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (договоры НЦЗ); • двусторонние договоры купли-продажи электрической энергии на территориях Российской Федерации не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (договоры НЦЗ); • соглашения об обеспечении передачи мощности в зоне торговли мощностью участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности; • комплексная услуга ЦФР – услуга ЦФР по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, СО и ФСК в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка; • комиссионное вознаграждение ЦФР – услуга ЦФР как Комиссионера в рамках заключенных договоров комиссии; • услуга КО − услуга КО по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка; • услуга СО ЕЭС – услуга СО ЕЭС в рамках двусторонних договоров возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности; • штраф Дисциплинарной комиссии Совета рынка – обязательства, установленные соответствующим решением Дисциплинарной комиссии Совета рынка по делу о нарушении Правил оптового рынка и Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Примечание – с 01 января 2011 года: 1. заключаются:

− договоры о предоставлении мощности; − договоры о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов; − договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности; − договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях; − договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме; − договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций); − договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций; 1. не заключаются:

− договоры купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций; 1. расторгаются:

− договоры купли-продажи мощности; − договоры комиссии на продажу мощности; − соглашения об обеспечении передачи мощности в зоне торговли мощностью участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности. | Контроль расчетов участников на ОРЭМ, за исключением ПАО «Интер РАО», в рамках настоящего Регламента осуществляется по следующим договорам на оптовом рынке:• регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности (РД); • договоры купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций (ДДМ ГЭС/АЭС); • договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (договоры купли-продажи в БР); • договоры комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; • договоры купли-продажи мощности (договоры купли-продажи мощности); • договоры комиссии на продажу мощности; • договоры о предоставлении мощности (ДПМ); • договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (ДПМ ВИЭ); • агентские договоры, обеспечивающие реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК; • договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (договоры КОМ); • договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях; • договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (договоры на поставку мощности в вынужденных режимах); • договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов; • договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (договоры ГЭС); • договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (договоры АЭС); • договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (договоры купли-продажи в РСВ); • договоры комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; • договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (договоры НЦЗ); • договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (договоры НЦЗ); • двусторонние договоры купли-продажи электрической энергии на территориях Российской Федерации не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (договоры НЦЗ); • соглашения об обеспечении передачи мощности в зоне торговли мощностью участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности; • комплексная услуга ЦФР – услуга ЦФР по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, СО и ФСК в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка; • комиссионное вознаграждение ЦФР – услуга ЦФР как Комиссионера в рамках заключенных договоров комиссии; • услуга КО − услуга КО по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка; • услуга СО ЕЭС – услуга СО ЕЭС в рамках двусторонних договоров возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности; • штраф Дисциплинарной комиссии Совета рынка – обязательства, установленные соответствующим решением Дисциплинарной комиссии Совета рынка по делу о нарушении Правил оптового рынка и Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Примечание – с 01 января 2011 года: 1. заключаются:

− договоры о предоставлении мощности; − договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности; − договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях; − договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме; − договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций); − договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций; 1. не заключаются:

− договоры купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций; 1. расторгаются:

− договоры купли-продажи мощности; − договоры комиссии на продажу мощности; − соглашения об обеспечении передачи мощности в зоне торговли мощностью участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности. |
| **2.2.2** | Договоры на оптовом рынке, по которым осуществляется расчет задолженности: • регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности; • договоры купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций; • договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; • договоры комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; • договоры купли-продажи мощности; • договоры комиссии на продажу мощности; • договоры о предоставлении мощности; • договоры о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов; • договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (ДПМ ВИЭ); • договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности; • договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях; • договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме; • договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов; • договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций); • договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций; • договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; • договоры комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; • соглашения об обеспечении передачи мощности в зоне торговли мощностью участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности; • комплексная услуга ЦФР; • услуга КО, • услуга СО.… | Договоры на оптовом рынке, по которым осуществляется расчет задолженности: • регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности; • договоры купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций; • договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; • договоры комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; • договоры купли-продажи мощности; • договоры комиссии на продажу мощности; • договоры о предоставлении мощности; • договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (ДПМ ВИЭ); • договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности; • договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях; • договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме; • договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов; • договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций); • договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций; • договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; • договоры комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; • соглашения об обеспечении передачи мощности в зоне торговли мощностью участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности; • комплексная услуга ЦФР; • услуга КО, • услуга СО.… |
| **2.3.2** | Порядок проверки наличия в отношении участника оптового рынка оснований, предусмотренных пунктом 2.3.3 настоящего Регламента, влекущих инициирование процедуры лишения статуса субъекта оптового рынка/права на участие в торговле электрической энергией (мощностью):1. Договоры на оптовом рынке, по которым осуществляется мониторинг и контроль исполнения обязательств по оплате (далее – договоры):
* регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности:
* регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности для энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков (энергоснабжающих организаций) для поставки населению;
* регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности для гарантирующих поставщиков, энергосбытовых и энергоснабжающих организаций – участников оптового рынка для поставки в отдельных частях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, и организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия – Алания;
* договоры купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций;
* договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы:
* договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;
* договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами);
* договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка;
* договоры купли-продажи мощности;
* договоры о предоставлении мощности;
* договоры о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов;
* договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (ДПМ ВИЭ);
* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности:
* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности;
* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами;
* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов;
* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (для генерирующих объектов, указанных в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка);
* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (для группы точек поставки с признаком «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование»);
* договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов;
* договоры купли-продажи (поставки) мощности генерирующего объекта, включенного в перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций;
* договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме;
* договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций);
* договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций;
* договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед:
* договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;
* договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами);
* договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка;
* договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка;
* договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка;
* двусторонние договоры купли-продажи электрической энергии на территориях Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка;
* договоры возмездного оказания услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики;
* договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива;
* договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.

… | Порядок проверки наличия в отношении участника оптового рынка оснований, предусмотренных пунктом 2.3.3 настоящего Регламента, влекущих инициирование процедуры лишения статуса субъекта оптового рынка/права на участие в торговле электрической энергией (мощностью):1. Договоры на оптовом рынке, по которым осуществляется мониторинг и контроль исполнения обязательств по оплате (далее – договоры):
* регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности:
* регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности для энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков (энергоснабжающих организаций) для поставки населению;
* регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности для гарантирующих поставщиков, энергосбытовых и энергоснабжающих организаций – участников оптового рынка для поставки в отдельных частях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, и организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия – Алания;
* договоры купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций;
* договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы:
* договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;
* договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами);
* договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка;
* договоры купли-продажи мощности;
* договоры о предоставлении мощности;
* договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (ДПМ ВИЭ);
* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности:
* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности;
* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами;
* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов;
* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (для генерирующих объектов, указанных в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка);
* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (для группы точек поставки с признаком «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование»);
* договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов;
* договоры купли-продажи (поставки) мощности генерирующего объекта, включенного в перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций;
* договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме;
* договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций);
* договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций;
* договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед:
* договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;
* договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами);
* договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка;
* договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка;
* договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка;
* двусторонние договоры купли-продажи электрической энергии на территориях Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка;
* договоры возмездного оказания услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики;
* договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива;
* договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.

… |
| **2.4.2** | Договоры на ОРЭМ, по которым осуществляется расчет задолженности: • регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности; • договоры купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций; • договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; • договоры комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; • договоры купли-продажи мощности; • договоры комиссии на продажу мощности; • договоры о предоставлении мощности; • договоры о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов; • договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (ДПМ ВИЭ); • агентские договоры, обеспечивающие реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК; • агентские договоры, обеспечивающие заключение и исполнение договоров о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов; • договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности; • договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях; • договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов; • договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме; • договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций); • договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций; • договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; • договоры комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; • договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка; • договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка; • двусторонние договоры купли-продажи электрической энергии на территориях Российской Федерации не объединенных в ценовые зоны оптового рынка; • соглашения об обеспечении передачи мощности в зоне торговли мощностью участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности; • комплексная услуга ЦФР; • комиссионное вознаграждение ЦФР; • услуга КО; • услуга СО ЕЭС; • штраф Дисциплинарной комиссии СР.… | Договоры на ОРЭМ, по которым осуществляется расчет задолженности: • регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности; • договоры купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций; • договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; • договоры комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; • договоры купли-продажи мощности; • договоры комиссии на продажу мощности; • договоры о предоставлении мощности; • договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (ДПМ ВИЭ); • агентские договоры, обеспечивающие реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК; • договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности; • договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях; • договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов; • договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме; • договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций); • договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций; • договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; • договоры комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; • договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка; • договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка; • двусторонние договоры купли-продажи электрической энергии на территориях Российской Федерации не объединенных в ценовые зоны оптового рынка; • соглашения об обеспечении передачи мощности в зоне торговли мощностью участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности; • комплексная услуга ЦФР; • комиссионное вознаграждение ЦФР; • услуга КО; • услуга СО ЕЭС; • штраф Дисциплинарной комиссии СР.… |
| **2.4.3** | Договоры на ОРЭМ, по которым осуществляется расчет задолженности по оплате неустойки (пени): • регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности; • договоры купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций; • договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; • договоры комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; • договоры купли-продажи мощности; • договоры комиссии на продажу мощности; • договоры о предоставлении мощности; • договоры о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов; • договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (ДПМ ВИЭ); • агентские договоры, обеспечивающие реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК; • агентские договоры, обеспечивающие заключение и исполнение договоров о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов; • договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности; • договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях; • договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов; • договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме; • договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций); • договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций; • договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; • договоры комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; • договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка; • договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка; • двусторонние договоры купли-продажи электрической энергии на территориях Российской Федерации не объединенных в ценовые зоны оптового рынка; • соглашения об обеспечении передачи мощности в зоне торговли мощностью участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности; • комплексная услуга ЦФР; • комиссионное вознаграждение ЦФР; • услуга КО; • услуга СО ЕЭС. … | Договоры на ОРЭМ, по которым осуществляется расчет задолженности по оплате неустойки (пени): • регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности; • договоры купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций; • договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; • договоры комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; • договоры купли-продажи мощности; • договоры комиссии на продажу мощности; • договоры о предоставлении мощности; • договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (ДПМ ВИЭ); • агентские договоры, обеспечивающие реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК; • договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности; • договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях; • договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов; • договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме; • договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций); • договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций; • договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; • договоры комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; • договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка; • договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка; • двусторонние договоры купли-продажи электрической энергии на территориях Российской Федерации не объединенных в ценовые зоны оптового рынка; • соглашения об обеспечении передачи мощности в зоне торговли мощностью участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности; • комплексная услуга ЦФР; • комиссионное вознаграждение ЦФР; • услуга КО; • услуга СО ЕЭС. … |

## Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ АГЕНТСКОГО ДОГОВОРА, ОБЕСПЕЧИВАЮЩЕГО ЗАКЛЮЧЕНИЕ И ИСПОЛНЕНИЕ ДОГОВОРОВ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ (Приложение № Д 15.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

## Признать утратившим силу.

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ (Приложение № Д 16.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

## Признать утратившим силу.

**Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ О ПРИМЕНЕНИИ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСИ В ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Действующая редакция**

**Приложение 2**

**Перечень видов ЭД, обращающихся в системе ЭДО**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом-квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта | Примечания |
| c\_638 | Уведомления о переносе даты начала исполнения обязательств и отказах от ДПМ | Агентский договор Приложение № Д 15, Приложение № Д 15.1 | docx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Word | 5 лет |   |   |
| cngdpm | Уведомления об внесении изменений в ДПМ | Агентский договор Приложение № Д 15, Приложение № Д 15.1 | docx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Word | 5 лет |   |   |
| DPM\_CFR\_NOTE\_AGD\_DPM\_ATS | Уведомление о переносе даты начала исполнения обязательств и отказах от ДПМ и других изменений в ДПМ | Приложение № Д 15, Приложение № Д 15.1 | docx | ЦФР | АТС | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Word | 3 года с даты прекращения ДПМ |   |   |
| DPM\_CFR\_NOTE\_AGD\_DPM\_SR | Уведомление о переносе даты начала исполнения обязательств и отказах от ДПМ и других изменений в ДПМ | Агентский договор Приложение № Д 15, Приложение № Д 15.1 | docx | ЦФР | Совет рынка | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Word | 3 года с даты прекращения ДПМ |   |   |
| DPMH\_DOGVOLM\_PART | Договорные объемы мощности по ДПМ (приложение 5 к ДПМ введенных к эксплуатацию генерирующих объектов, приложение 6 к ДПМ) | Регламент № 6.7, п. 10.1.1 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |   |   |
| DPMH\_NOTECOEF\_CFR\_AD | Уведомление о внесении в одностороннем внесудебном порядке параметров в приложение 19.1 к Агентскому договору, обеспечивающему реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК / приложение 5.1 к Агентскому договору, обеспечивающему заключение и исполнение договоров о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов | Регламент № 19.6, раздел 8; Агентский договор (Приложение № Д 15, Приложение № Д 15.1) | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |   |   |
| DPMH\_NOTECOEF\_PART\_AD | Уведомление о внесении в одностороннем внесудебном порядке параметров в приложение 19.1 к Агентскому договору, обеспечивающему реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК / приложение 5.1 к Агентскому договору, обеспечивающему заключение и исполнение договоров о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов | Регламент № 19.6, раздел 8, Агентский договор (Приложение № Д 15, Приложение № Д 15.1) | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |   |   |
| DPMH\_NOTECOEF\_PART\_DPM | Уведомление о внесении в одностороннем внесудебном порядке параметров в приложение 4.1 к Договору о предоставлении мощности / Договору о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов | Регламент № 19.6, раздел 8; Договор о предоставлении мощности (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1) | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |   |   |
| DPMH\_NOTECOEF\_SR\_AD | Уведомление о внесении в одностороннем внесудебном порядке параметров в приложение 19.1 к Агентскому договору, обеспечивающему реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК / приложение 5.1 к Агентскому договору, обеспечивающему заключение и исполнение договоров о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов | Регламент № 19.6, раздел 8; Агентский договор (Приложение № Д 15, Приложение № Д 15.1) | xls | АТС | Совет рынка | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |   |   |
| DPMH\_NOTECOEF\_SR\_DPM | Уведомление о внесении в одностороннем внесудебном порядке параметров в приложение 4.1 к Договору о предоставлении мощности / Договору о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов | Регламент № 19.6, раздел 8; Договор о предоставлении мощности (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1) | xls | АТС | Совет рынка | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |   |   |
| DPMH\_PART\_CHANGE\_STATION\_NOTICE | Уведомление об изменении наименования электростанции по договору о предоставлении мощности | Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |   |   |
| DPMH\_PART\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе от договора о предоставлении мощности | Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 | docх | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет | 12 месяцев |   |
| DPMH\_PART\_FINISH\_DATE\_NOTICE | Уведомление об окончании периода поставки мощности по договору о предоставлении мощности | Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |   |   |
| DPMH\_SR\_CHANGE\_STATION\_NOTICE  | Уведомление об изменении наименования электростанции по договору о предоставлении мощности | Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 | docx | АТС | Совет рынка | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |   |   |
| DPMH\_SR\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе от договора о предоставлении мощности | Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 | docх | АТС | Совет рынка | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет | 12 месяцев |   |
| DPMH\_SR\_FINISH\_DATE\_NOTICE | Уведомление об окончании периода поставки мощности по договору о предоставлении мощности | Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 | docx | АТС | Совет рынка | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |   |   |
| dpmlist | Уведомление Агента о заключенных ДПМ | Агентский договор Приложение Д 15.1 | xlsx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Excel | 5 лет |   |   |
| PERSON\_ENTITLED\_DPM | Уведомление об уполномоченном лице со стороны Агента | Агентский договор Приложение № Д 15, Приложение № Д 15.1 | doc | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Word | 5 лет |   |   |
| SR\_ATS\_DPM\_APP4\_CHANGE\_NOTICE | Уведомление о внесении в одностороннем внесудебном порядке изменений в приложение 4 к ДПМ | Приложение № Д 16, п. 13.1; Приложение № Д 16.1, п. 11.1 | pdf | Совет рынка | АТС | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.19 | Adobe Reader | 3 года с даты прекращения ДПМ |   |   |
| SR\_PART\_DPM\_APP4\_CHANGE\_NOTICE | Уведомление о внесении в одностороннем внесудебном порядке изменений в приложение 4 к ДПМ | Приложение № Д 16, п. 13.1; Приложение № Д 16.1, п. 11.1 | pdf | Совет рынка | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.19 | Adobe Reader | 3 года с даты прекращения ДПМ |   |   |
| PART\_SR\_P208\_P219\_IMPLCONFIRM | Документы, подтверждающие выполнение требований пункта 208 и пункта 219 Основных положений функционирования розничных рынков организацией, признанной победителем конкурса на присвоение статуса ГП | Регламент № 16, п. 23.5.1.1, п. 23.7.1; Порядок проведения Ассоциацией «НП Совет рынка» проверки исполнения организацией, признанной победителем конкурса, требований, предъявляемых к такой организации в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков | pdf | Участник | Совет рынка | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.10 | Adobe Reader | 10 лет |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 2**

**Перечень видов ЭД, обращающихся в системе ЭДО**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом-квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта | Примечания |
| c\_638 | Уведомления о переносе даты начала исполнения обязательств и отказах от ДПМ | Агентский договор Приложение № Д 15 | docx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Word | 5 лет |   |   |
| cngdpm | Уведомления об внесении изменений в ДПМ | Агентский договор Приложение № Д 15 | docx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Word | 5 лет |   |   |
| DPM\_CFR\_NOTE\_AGD\_DPM\_ATS | Уведомление о переносе даты начала исполнения обязательств и отказах от ДПМ и других изменений в ДПМ | Приложение № Д 15 | docx | ЦФР | АТС | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Word | 3 года с даты прекращения ДПМ |   |   |
| DPM\_CFR\_NOTE\_AGD\_DPM\_SR | Уведомление о переносе даты начала исполнения обязательств и отказах от ДПМ и других изменений в ДПМ | Агентский договор Приложение № Д 15 | docx | ЦФР | Совет рынка | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Word | 3 года с даты прекращения ДПМ |   |   |
| DPMH\_DOGVOLM\_PART | Договорные объемы мощности по ДПМ (приложение 6 к ДПМ) | Регламент № 6.7, п. 10.1.1 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |   |   |
| DPMH\_NOTECOEF\_CFR\_AD | Уведомление о внесении в одностороннем внесудебном порядке параметров в приложение 19.1 к Агентскому договору, обеспечивающему реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК  | Регламент № 19.6, раздел 8; Агентский договор (Приложение № Д 15) | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |   |   |
| DPMH\_NOTECOEF\_PART\_AD | Уведомление о внесении в одностороннем внесудебном порядке параметров в приложение 19.1 к Агентскому договору, обеспечивающему реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК  | Регламент № 19.6, раздел 8, Агентский договор (Приложение № Д 15) | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |   |   |
| DPMH\_NOTECOEF\_PART\_DPM | Уведомление о внесении в одностороннем внесудебном порядке параметров в приложение 4.1 к Договору о предоставлении мощности  | Регламент № 19.6, раздел 8; Договор о предоставлении мощности (Приложение № Д 16) | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |   |   |
| DPMH\_NOTECOEF\_SR\_AD | Уведомление о внесении в одностороннем внесудебном порядке параметров в приложение 19.1 к Агентскому договору, обеспечивающему реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК | Регламент № 19.6, раздел 8; Агентский договор (Приложение № Д 15) | xls | АТС | Совет рынка | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |   |   |
| DPMH\_NOTECOEF\_SR\_DPM | Уведомление о внесении в одностороннем внесудебном порядке параметров в приложение 4.1 к Договору о предоставлении мощности  | Регламент № 19.6, раздел 8; Договор о предоставлении мощности (Приложение № Д 16) | xls | АТС | Совет рынка | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |   |   |
| DPMH\_PART\_CHANGE\_STATION\_NOTICE | Уведомление об изменении наименования электростанции по договору о предоставлении мощности | Приложение № Д 16 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |   |   |
| DPMH\_PART\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе от договора о предоставлении мощности | Приложение № Д 16 | docх | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет | 12 месяцев |   |
| DPMH\_PART\_FINISH\_DATE\_NOTICE | Уведомление об окончании периода поставки мощности по договору о предоставлении мощности | Приложение № Д 16 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |   |   |
| DPMH\_SR\_CHANGE\_STATION\_NOTICE  | Уведомление об изменении наименования электростанции по договору о предоставлении мощности | Приложение № Д 16 | docx | АТС | Совет рынка | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |   |   |
| DPMH\_SR\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе от договора о предоставлении мощности | Приложение № Д 16 | docх | АТС | Совет рынка | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет | 12 месяцев |   |
| DPMH\_SR\_FINISH\_DATE\_NOTICE | Уведомление об окончании периода поставки мощности по договору о предоставлении мощности | Приложение № Д 16 | docx | АТС | Совет рынка | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |   |   |
| dpmlist | Уведомление Агента о заключенных ДПМ | Агентский договор Приложение Д 15 | xlsx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Excel | 5 лет |   |   |
| PERSON\_ENTITLED\_DPM | Уведомление об уполномоченном лице со стороны Агента | Агентский договор Приложение № Д 15 | doc | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Word | 5 лет |   |   |
| SR\_ATS\_DPM\_APP4\_CHANGE\_NOTICE | Уведомление о внесении в одностороннем внесудебном порядке изменений в приложение 4 к ДПМ | Приложение № Д 16, п. 13.1 | pdf | Совет рынка | АТС | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.19 | Adobe Reader | 3 года с даты прекращения ДПМ |   |   |
| SR\_PART\_DPM\_APP4\_CHANGE\_NOTICE | Уведомление о внесении в одностороннем внесудебном порядке изменений в приложение 4 к ДПМ | Приложение № Д 16, п. 13.1 | pdf | Совет рынка | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.19 | Adobe Reader | 3 года с даты прекращения ДПМ |   |   |
| PART\_SR\_P208\_P219\_IMPLCONFIRM | Документы, подтверждающие выполнение требований пункта 208 и пункта 219 Основных положений функционирования розничных рынков организацией, признанной победителем конкурса на присвоение статуса ГП | Регламент № 16, п. 23.5.1.1, п. 23.7.1; Порядок проведения Ассоциацией «НП Совет рынка» проверки исполнения организацией, признанной победителем конкурса, требований, предъявляемых к такой организации в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков | pdf | Участник | Совет рынка | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.20 | Adobe Reader | 10 лет |  |  |

**Удалить позиции в приложении 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:**

**Перечень видов ЭД, обращающихся в системе ЭДО**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом-квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта | Примечания |
| AGENCY2 | Агентский договор (без контроля) | Агентский договор без контроля Приложение № Д 15.1 | docx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Word | 5 лет |   |   |
| AGENCY21 | Агентский договор (без контроля) - Приложение 1 | Агентский договор без контроля Приложение № Д 15.1 | xlsx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Excel | 5 лет |   |   |
| AGENCY211 | Агентский договор (без контроля) - Приложение 1.1 | Агентский договор без контроля Приложение № Д 15.1 | xlsx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Excel | 5 лет |   |   |
| AGENCY25 | Агентский договор (без контроля) - Приложение 5.1 | Агентский договор без контроля Приложение № Д 15.1 | xlsx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Excel | 5 лет |   |   |
| GTP\_FORMA15\_MED | Форма 15 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.5 | xls | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Excel | постоянно |  |  |
| GTP\_FORMA15\_WEB | Форма 15 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.5 | xls | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Excel | постоянно |  |  |
| GTP\_FORMA15А\_MED | Форма 15А | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.5 | pdf | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |  |
| GTP\_FORMA15А\_WEB | Форма 15А | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.5 | pdf | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |  |
| GTP\_FORMA16\_MED | Форма 16 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.5 | xls | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Excel | постоянно |  |  |
| GTP\_FORMA16\_WEB | Форма 16 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.5 | xls | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Excel | постоянно |  |  |
| GTP\_FORMA16А\_MED | Форма 16А | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.5 | pdf | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |  |
| GTP\_FORMA16А\_WEB | Форма 16А | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.5 | pdf | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |  |
| GTP\_OTKAZGEM\_MED | Форма 5.1 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.5 | pdf | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |  |
| GTP\_OTKAZGEM\_WEB | Форма 5.1 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.5 | pdf | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |  |
| 60001\_WEB | Уведомление о результатах приема ПСИ (макет 60001) | Регламент № 11, приложение 5 | xml | АТС | Участник, ФСК | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | ASPMailer, блокнот | 5 лет |  |  |

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ РАСЧЕТОВ ВЫБОРА СОСТАВА ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ (Приложение № 3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **Приложение 1, п. 4** | … – коэффициент, используемый для предотвращения незагрузки оборудования, в отношении которого на весь период расчета были поданы ценопринимающие заявки на выработку, а также оборудования, удовлетворяющего требованиям п. 4.9.1 настоящего Регламента:$$D\_{b}= \left\{\begin{array}{c}max⁡(Ц\_{F}^{пред}, Ц^{пред})-Цмакc\_{пара}+100) руб/МВтч\\ если ĉ\_{b}^{l}=0 для всех t\in d и P\_{bt}^{l}\leq \hat{P}\_{b}^{max}, \\0 , во всех остальных случаях\end{array}\right.$$… | … – коэффициент, используемый для предотвращения незагрузки оборудования, в отношении которого на весь период расчета были поданы ценопринимающие заявки на выработку, а также оборудования, удовлетворяющего требованиям п. 4.9.1 настоящего Регламента:$$D\_{b}= \left\{\begin{array}{c}(max⁡(Ц\_{F}^{пред}, Ц^{пред})-Цмакc\_{пара}+100) руб/МВтч\\ если ĉ\_{b}^{l}=0 для всех t\in d и P\_{bt}^{l}\leq \hat{P}\_{b}^{max}, \\0 , во всех остальных случаях\end{array}\right.$$… |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ ОТБОРОВ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № 27 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **8.4** | Соглашение о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ должно содержать следующие условия:– предмет соглашения, заключающийся в передаче продавцом всех прав и обязанностей по всем ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении определенного объекта генерации, новому продавцу, в результате чего осуществляется полная замена продавца на нового продавца в полной совокупности всех правил, условий и требований ДПМ ВИЭ без каких-либо изъятий и оговорок, включая передачу неисполненных требований по оплате мощности, возникших за расчетные периоды до даты передачи прав и обязанностей продавца по всем указанным ДПМ ВИЭ новому продавцу, либо не включая передачу неисполненных требований по оплате мощности, возникших за расчетные периоды до даты передачи прав и обязанностей продавца по всем указанным ДПМ ВИЭ новому продавцу;– дату перехода прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ новому продавцу, являющуюся: для случаев передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 8.1 настоящего Регламента – первым числом месяца, но не ранее первого числа второго месяца, следующего за месяцем, в котором КО получено заявление продавца о намерении передать права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ; для случаев передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 8.2 настоящего Регламента – первым числом месяца, не ранее первого числа второго месяца, следующего за месяцем, в котором КО получено заявление продавца о намерении передать права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, но ранее даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 ДПМ ВИЭ;– указание на объект генерации, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ, права и обязанности по которым передаются продавцом новому продавцу; – порядок осуществления взаимных расчетов между продавцом по ДПМ ВИЭ и юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ;– для случаев передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 8.2 настоящего Регламента – заверения юридического лица, имеющего намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, о соблюдении им условий, предусмотренных буллитом 3 пункта 8.2 настоящего Регламента.С целью обеспечения непрерывности исполнения всеми сторонами своих обязательств по ДПМ ВИЭ в соглашении о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ должно быть предусмотрено, что переход прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ новому продавцу осуществляется при условии возникновения у нового продавца права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью с использованием соответствующей ГТП генерации с даты перехода прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ новому продавцу, указанной в таком соглашении.Неотъемлемой частью соглашения о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ является перечень ДПМ ВИЭ, заключенных от имени продавца в отношении объекта генерации, права и обязанности по которым продавец передает новому продавцу на основании указанного соглашения. Перечень ДПМ ВИЭ формируется КО и включает все ДПМ ВИЭ, заключенные от имени продавца в отношении объекта генерации на дату подписания соглашения.  | Соглашение о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ должно содержать следующие условия:– предмет соглашения, заключающийся в передаче продавцом всех прав и обязанностей по всем ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении определенного объекта генерации, новому продавцу, в результате чего осуществляется полная замена продавца на нового продавца в полной совокупности всех правил, условий и требований ДПМ ВИЭ без каких-либо изъятий и оговорок, включая передачу неисполненных требований по оплате мощности, возникших за расчетные периоды до даты передачи прав и обязанностей продавца по всем указанным ДПМ ВИЭ новому продавцу, либо не включая передачу неисполненных требований по оплате мощности, возникших за расчетные периоды до даты передачи прав и обязанностей продавца по всем указанным ДПМ ВИЭ новому продавцу;– дату перехода прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ новому продавцу, являющуюся: для случаев передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 8.1 настоящего Регламента – первым числом месяца, но не ранее первого числа второго месяца, следующего за месяцем, в котором КО получено заявление продавца о намерении передать права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ; для случаев передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 8.2 настоящего Регламента – первым числом месяца, не ранее первого числа второго месяца, следующего за месяцем, в котором КО получено заявление продавца о намерении передать права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, но ранее даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 ДПМ ВИЭ;– указание на объект генерации, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ, права и обязанности по которым передаются продавцом новому продавцу; – порядок осуществления взаимных расчетов между продавцом по ДПМ ВИЭ и юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ;– для случаев передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 8.2 настоящего Регламента – заверения юридического лица, имеющего намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, о соблюдении им условий, предусмотренных буллитом 3 пункта 8.2 настоящего Регламента.С целью обеспечения непрерывности исполнения всеми сторонами своих обязательств по ДПМ ВИЭ в соглашении о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ должно быть предусмотрено, что переход прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ новому продавцу осуществляется при условии возникновения у нового продавца права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью с использованием соответствующей ГТП генерации с даты перехода прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ новому продавцу, указанной в таком соглашении. |

**Приложение № 9.1.2**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».**Обоснование:** исключить из соглашений о передаче прав и обязанностей продавца по договорам на модернизацию перечень договоров, заключенных от имени продавца на дату подписания соглашения, так как данный перечень становится неактуальным на дату передачи прав и обязанностей продавца из-за изменения субъектного состава.**Дата вступления в силу:** 1 декабря 2023 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ ОТБОРОВ ПРОЕКТОВ МОДЕРНИЗАЦИИ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **13.3** | Соглашение о передаче прав и обязанностей продавца мощности по договорам на модернизацию (далее – Соглашение) должно содержать следующие условия:* предмет Соглашения, заключающийся в передаче продавцом мощности всех прав и обязанностей по всем договорам на модернизацию, заключенным в отношении соответствующего генерирующего объекта, новому продавцу, в результате чего осуществляется полная замена продавца на нового продавца в полной совокупности всех правил, условий и требований договоров на модернизацию без каких-либо изъятий и оговорок (за исключением прав продавца на получение платы за мощность, поставленную им в месяце, предшествующем дате передачи прав и обязанностей продавца по договорам на модернизацию новому продавцу, а также соответствующих обязанностей продавца, предусмотренных договорами на модернизацию);
* дату передачи прав и обязанностей продавца по договорам на модернизацию новому продавцу, являющуюся первым числом месяца, но не ранее первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекает срок проверки, предусмотренной абзацем 1 п. 13.4 настоящего Регламента;
* указание на генерирующий объект, в отношении которого заключены договоры на модернизацию, права и обязанности по которым передаются продавцом новому продавцу, с указанием описания генерирующего объекта и условий поставки мощности согласно приложению 1 к договорам на модернизацию;
* порядок осуществления взаимных расчетов между продавцом по договорам на модернизацию и юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по договорам на модернизацию.

С целью обеспечения непрерывности исполнения всеми сторонами своих обязательств по договорам на модернизацию в Соглашении должно быть предусмотрено, что переход прав и обязанностей продавца по договорам на модернизацию новому продавцу осуществляется при условии возникновения у нового продавца с даты передачи прав и обязанностей продавца по договорам на модернизацию новому продавцу, указанной в Соглашении, права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью с использованием группы точек поставки, указанной в п. 13.1 настоящего Регламента.В случае если у продавца мощности по договорам на модернизацию еще не возникло право участия в торговле электрической энергией и мощностью с использованием группы точек поставки, сформированной в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к договорам на модернизацию, то в Соглашении также должно быть предусмотрено, что переход прав и обязанностей продавца по договорам на модернизацию новому продавцу осуществляется при условии возникновения у нового продавца с даты передачи прав и обязанностей продавца по договорам на модернизацию новому продавцу, указанной в Соглашении, права участия в торговле электрической энергией и мощностью с использованием всех групп точек поставки, относящихся к электрическим станциям, в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации и которое указано в приложении 4 к договорам на модернизацию.Неотъемлемой частью Соглашения является перечень договоров на модернизацию, заключенных от имени продавца в отношении генерирующих объектов, права и обязанности по которым продавец передает новому продавцу на основании Соглашения.Перечень договоров на модернизацию формируется КО и включает все договоры на модернизацию, заключенные от имени продавца в отношении генерирующих объектов на дату подписания Соглашения. | Соглашение о передаче прав и обязанностей продавца мощности по договорам на модернизацию (далее – Соглашение) должно содержать следующие условия:* предмет Соглашения, заключающийся в передаче продавцом мощности всех прав и обязанностей по всем договорам на модернизацию, заключенным в отношении соответствующего генерирующего объекта, новому продавцу, в результате чего осуществляется полная замена продавца на нового продавца в полной совокупности всех правил, условий и требований договоров на модернизацию без каких-либо изъятий и оговорок (за исключением прав продавца на получение платы за мощность, поставленную им в месяце, предшествующем дате передачи прав и обязанностей продавца по договорам на модернизацию новому продавцу, а также соответствующих обязанностей продавца, предусмотренных договорами на модернизацию);
* дату передачи прав и обязанностей продавца по договорам на модернизацию новому продавцу, являющуюся первым числом месяца, но не ранее первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекает срок проверки, предусмотренной абзацем 1 п. 13.4 настоящего Регламента;
* указание на генерирующий объект, в отношении которого заключены договоры на модернизацию, права и обязанности по которым передаются продавцом новому продавцу, с указанием описания генерирующего объекта и условий поставки мощности согласно приложению 1 к договорам на модернизацию;
* порядок осуществления взаимных расчетов между продавцом по договорам на модернизацию и юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по договорам на модернизацию.

С целью обеспечения непрерывности исполнения всеми сторонами своих обязательств по договорам на модернизацию в Соглашении должно быть предусмотрено, что переход прав и обязанностей продавца по договорам на модернизацию новому продавцу осуществляется при условии возникновения у нового продавца с даты передачи прав и обязанностей продавца по договорам на модернизацию новому продавцу, указанной в Соглашении, права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью с использованием группы точек поставки, указанной в п. 13.1 настоящего Регламента.В случае если у продавца мощности по договорам на модернизацию еще не возникло право участия в торговле электрической энергией и мощностью с использованием группы точек поставки, сформированной в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к договорам на модернизацию, то в Соглашении также должно быть предусмотрено, что переход прав и обязанностей продавца по договорам на модернизацию новому продавцу осуществляется при условии возникновения у нового продавца с даты передачи прав и обязанностей продавца по договорам на модернизацию новому продавцу, указанной в Соглашении, права участия в торговле электрической энергией и мощностью с использованием всех групп точек поставки, относящихся к электрическим станциям, в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации и которое указано в приложении 4 к договорам на модернизацию. |