**I.2. Изменения, связанные** **с уточнением величины НДС**

**Приложение № 1.2.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** Федеральным законом от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах» с 01.01.2019 ставка НДС 18 % изменяется на 20 %. Предлагается нормы ДОП привести в соответствие принятому Федеральному закону.  **Дата вступления в силу:** 1 октября 2018 года. |

## 

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ РЕГИСТРАЦИИ И УЧЕТА СВОБОДНЫХ ДВУСТОРОННИХ ДОГОВОРОВ КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (Приложение № 6.1 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. 1** | Предельный разрешенный суммарный объем поставки на период, не превышающий одного календарного месяца, с учетом двусторонних договоров, в отношении которых графики поставки были зарегистрированы КО ранее:  ,  где  [руб.] – рассчитанный ЦФР объем фактически поступивших денежных средств в адрес продавца по двустороннему договору *i* на оптовом рынке (по сальдо) за месяц (*m*–2). Информация об объеме фактически поступивших денежных средств в отношении каждого из поставщиков электрической энергии и мощности, а также в отношении организации – участника оптового рынка, осуществляющей экспортно-импортные операции в отношении ГТП импорта/экспорта, передается ЦФР в КО в составе реестра в формате XML с применением ЭП не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до начала месяца *m*;  [руб./ МВт∙ч] – прогнозное значение цены РСВ на расчетный период *m* года *y*, в котором по двустороннему договору  в отношении ГТП *r* предполагается поставка, рассчитанное Советом рынка в соответствии с приложением 3 к настоящему Регламенту. Информация о прогнозном значении цены РСВ в отношении всех ГТП, зарегистрированных на ОРЭМ, передается Советом рынка в КО в составе реестра в формате XML с применением ЭП не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до начала месяца *m*;  ,  ,  [руб.] – стоимость электроэнергии, купленной участником оптового рынка *i* в обеспечение исполнения обязательств по двустороннему договору  в час операционных суток *h*, определенная в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  [руб.] – стоимость электроэнергии, проданной участником оптового рынка *i* в обеспечение исполнения обязательств по двустороннему договору  в час операционных суток *h*, определенная в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  [руб.] – стоимость электроэнергии, купленной участником оптового рынка *i* в обеспечение исполнения обязательств по двустороннему договору  в час операционных суток *h*, определенная в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  ,  [руб.] – стоимость электроэнергии, проданной участником оптового рынка *i* в обеспечение исполнения обязательств по двустороннему договору  в час операционных суток *h*, определенная в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  [МВт∙ч] – объем поставки электрической энергии по двустороннему договору  в час операционных суток , модифицированный КО в соответствии с приложением 2 к настоящему Регламенту. В случае если в отношении часа операционных суток *h* на момент проведения данного расчета величины предельного разрешенного суммарного объема поставки электрической энергии КО определена необходимость проведения модификации объема поставки электрической энергии по двустороннему договору  в последующей очереди в соответствии с п. 2 приложения 2 к настоящему Регламенту, то ;  [МВт∙ч] – объем поставки электрической энергии по двустороннему договору  в час операционных суток *h*, модифицированный КО в соответствии с приложением 4 к настоящему Регламенту;  – двусторонний договор, указанный в подп. 1 п. 2.1 настоящего Регламента, с признаком модификации графика поставки, продавцом по которому является участник оптового рынка  и график поставки по которому был модифицирован КО в соответствии с приложением 2 к настоящему Регламенту ранее (за исключением договоров, учет которых был прекращен);  - двусторонний договор, одной из сторон по которому является участник оптового рынка *i*;  – двусторонний договор, указанный в подп. 2 п. 2.1 настоящего Регламента, продавцом по которому является участник оптового рынка *i* (за исключением договоров, учет которых был прекращен), и договоров, учет которых на месяц *m* был приостановлен в соответствии с п. 5.4 настоящего Регламента);  – рассматриваемый двусторонний договор;  *k* – ГТП двустороннего договора;  - величина НДС;  *i* – участник оптового рынка;  *m*1 – временной период, в отношении которого проводится данный расчет величины предельного разрешенного суммарного объема поставки электрической энергии по двустороннему договору *d*;  *m* – месяц, в отношении которого рассчитывается величина предельного разрешенного суммарного объема поставки электрической энергии;  *h* – час операционных суток. | Предельный разрешенный суммарный объем поставки на период, не превышающий одного календарного месяца, с учетом двусторонних договоров, в отношении которых графики поставки были зарегистрированы КО ранее:  ,  где  [руб.] – рассчитанный ЦФР объем фактически поступивших денежных средств в адрес продавца по двустороннему договору *i* на оптовом рынке (по сальдо) за месяц (*m*–2). Информация об объеме фактически поступивших денежных средств в отношении каждого из поставщиков электрической энергии и мощности, а также в отношении организации – участника оптового рынка, осуществляющей экспортно-импортные операции в отношении ГТП импорта/экспорта, передается ЦФР в КО в составе реестра в формате XML с применением ЭП не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до начала месяца *m*;  [руб./ МВт∙ч] – прогнозное значение цены РСВ на расчетный период *m* года *y*, в котором по двустороннему договору  в отношении ГТП *r* предполагается поставка, рассчитанное Советом рынка в соответствии с приложением 3 к настоящему Регламенту. Информация о прогнозном значении цены РСВ в отношении всех ГТП, зарегистрированных на ОРЭМ, передается Советом рынка в КО в составе реестра в формате XML с применением ЭП не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до начала месяца *m*;  ,  ,  [руб.] – стоимость электроэнергии, купленной участником оптового рынка *i* в обеспечение исполнения обязательств по двустороннему договору  в час операционных суток *h*, определенная в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  [руб.] – стоимость электроэнергии, проданной участником оптового рынка *i* в обеспечение исполнения обязательств по двустороннему договору  в час операционных суток *h*, определенная в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  [руб.] – стоимость электроэнергии, купленной участником оптового рынка *i* в обеспечение исполнения обязательств по двустороннему договору  в час операционных суток *h*, определенная в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  ,  [руб.] – стоимость электроэнергии, проданной участником оптового рынка *i* в обеспечение исполнения обязательств по двустороннему договору  в час операционных суток *h*, определенная в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  [МВт∙ч] – объем поставки электрической энергии по двустороннему договору  в час операционных суток , модифицированный КО в соответствии с приложением 2 к настоящему Регламенту. В случае если в отношении часа операционных суток *h* на момент проведения данного расчета величины предельного разрешенного суммарного объема поставки электрической энергии КО определена необходимость проведения модификации объема поставки электрической энергии по двустороннему договору  в последующей очереди в соответствии с п. 2 приложения 2 к настоящему Регламенту, то ;  [МВт∙ч] – объем поставки электрической энергии по двустороннему договору  в час операционных суток *h*, модифицированный КО в соответствии с приложением 4 к настоящему Регламенту;  – двусторонний договор, указанный в подп. 1 п. 2.1 настоящего Регламента, с признаком модификации графика поставки, продавцом по которому является участник оптового рынка  и график поставки по которому был модифицирован КО в соответствии с приложением 2 к настоящему Регламенту ранее (за исключением договоров, учет которых был прекращен);  - двусторонний договор, одной из сторон по которому является участник оптового рынка *i*;  – двусторонний договор, указанный в подп. 2 п. 2.1 настоящего Регламента, продавцом по которому является участник оптового рынка *i* (за исключением договоров, учет которых был прекращен), и договоров, учет которых на месяц *m* был приостановлен в соответствии с п. 5.4 настоящего Регламента);  – рассматриваемый двусторонний договор;  *k* – ГТП двустороннего договора;  – величина НДС, действующая в отношении месяца *m–*2;  *i* – участник оптового рынка;  *m*1 – временной период, в отношении которого проводится данный расчет величины предельного разрешенного суммарного объема поставки электрической энергии по двустороннему договору *d*;  *m* – месяц, в отношении которого рассчитывается величина предельного разрешенного суммарного объема поставки электрической энергии;  *h* – час операционных суток. |
| **Приложение 4, п. 1.1** | Интегральное стоимостное ограничение на поставку электрической энергии по двустороннему договору для поставщиков электрической энергии и мощности, которые в соответствии с п. 1.4 *Положения о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке* (Приложение № 26 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) могут предоставлять финансовые гарантии, в отношении месяца *m* определяется как:  ,  где  [руб.] – предельный объем поручительства поставщика *i* на месяц *m*, определенный в соответствии с разделом 7 *Положения о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке* (Приложение № 26 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (в указанном разделе для данной величины используется обозначение );  [МВт∙ч] – объем поставки электрической энергии, зарегистрированный КО по двустороннему договору *d* в час операционных суток *h*;  [МВт∙ч] – объем поставки электрической энергии, зарегистрированный КО по свободному договору купли-продажи электрической энергии и мощности *d*2 в час операционных суток *h*;  [руб./МВт∙ч] – прогнозная свободная (нерегулируемая) цена на электрическую энергию в субъекте Российской Федерации *F* в ценовой зоне *z*, соответствующая цене потребления за полугодие, к которому принадлежит месяц *m*. Актуальное значение данной цены определяет и публикует КО в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*. При этом в качестве актуализированного значения указанной цены используется величина, которая была опубликована не позднее первого дня месяца, в котором КО проводит расчеты в соответствии с настоящим приложением. В случае если  не определена в субъекте РФ для ценовой зоны *z*, то в расчетах применяется значение  для данного субъекта РФ определенная КО для другой ценовой зоны *z*. В случае если ГТП двустороннего договора (ГТП свободного договора купли-продажи электрической энергии и мощности) *d* (*d*1, *d*2) является ГТП экспорта или ГТП импорта, то в качестве  используется значение прогнозной свободной (нерегулируемой) цены на электрическую энергию, определенное и опубликованное КО в аналогичном порядке в отношении ценовой зоны *z*;  *d* – двусторонний договор, указанный в подп. 2 п. 2.1 настоящего Регламента, продавцом по которому является поставщик *i* и график поставки по которому был зарегистрирован КО ранее (за исключением договоров, учет которых был прекращен);  *d*1 – двусторонний договор, указанный в подп. 1 п. 2.1 настоящего Регламента, продавцом по которому является поставщик *i* и график поставки по которому был зарегистрирован КО до окончания периода, указанного в буллите 1 п. 6.4.1 настоящего Регламента (при этом под *m* понимается месяц, в отношении которого производится модификация графиков поставки по двусторонним договорам, за исключением двусторонних договоров с признаком модификации графика поставки и договоров, учет которых был прекращен);  *d*2 – свободный договор купли-продажи электрической энергии и мощности, продавцом по которому является поставщик *i* и график поставки по которому был зарегистрирован КО до окончания периода, указанного в буллите 1 п. 6.4.1 настоящего Регламента (при этом под *m* понимается месяц, в отношении которого производится модификация графиков поставки по двусторонним договорам, за исключением договоров, учет которых был прекращен);  *n* – величина НДС;  … | Интегральное стоимостное ограничение на поставку электрической энергии по двустороннему договору для поставщиков электрической энергии и мощности, которые в соответствии с п. 1.4 *Положения о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке* (Приложение № 26 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) могут предоставлять финансовые гарантии, в отношении месяца *m* определяется как:  ,  где  [руб.] – предельный объем поручительства поставщика *i* на месяц *m*, определенный в соответствии с разделом 7 *Положения о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке* (Приложение № 26 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (в указанном разделе для данной величины используется обозначение );  [МВт∙ч] – объем поставки электрической энергии, зарегистрированный КО по двустороннему договору *d* в час операционных суток *h*;  [МВт∙ч] – объем поставки электрической энергии, зарегистрированный КО по свободному договору купли-продажи электрической энергии и мощности *d*2 в час операционных суток *h*;  [руб./МВт∙ч] – прогнозная свободная (нерегулируемая) цена на электрическую энергию в субъекте Российской Федерации *F* в ценовой зоне *z*, соответствующая цене потребления за полугодие, к которому принадлежит месяц *m*. Актуальное значение данной цены определяет и публикует КО в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*. При этом в качестве актуализированного значения указанной цены используется величина, которая была опубликована не позднее первого дня месяца, в котором КО проводит расчеты в соответствии с настоящим приложением. В случае если  не определена в субъекте РФ для ценовой зоны *z*, то в расчетах применяется значение  для данного субъекта РФ определенная КО для другой ценовой зоны *z*. В случае если ГТП двустороннего договора (ГТП свободного договора купли-продажи электрической энергии и мощности) *d* (*d*1, *d*2) является ГТП экспорта или ГТП импорта, то в качестве  используется значение прогнозной свободной (нерегулируемой) цены на электрическую энергию, определенное и опубликованное КО в аналогичном порядке в отношении ценовой зоны *z*;  *d* – двусторонний договор, указанный в подп. 2 п. 2.1 настоящего Регламента, продавцом по которому является поставщик *i* и график поставки по которому был зарегистрирован КО ранее (за исключением договоров, учет которых был прекращен);  *d*1 – двусторонний договор, указанный в подп. 1 п. 2.1 настоящего Регламента, продавцом по которому является поставщик *i* и график поставки по которому был зарегистрирован КО до окончания периода, указанного в буллите 1 п. 6.4.1 настоящего Регламента (при этом под *m* понимается месяц, в отношении которого производится модификация графиков поставки по двусторонним договорам, за исключением двусторонних договоров с признаком модификации графика поставки и договоров, учет которых был прекращен);  *d*2 – свободный договор купли-продажи электрической энергии и мощности, продавцом по которому является поставщик *i* и график поставки по которому был зарегистрирован КО до окончания периода, указанного в буллите 1 п. 6.4.1 настоящего Регламента (при этом под *m* понимается месяц, в отношении которого производится модификация графиков поставки по двусторонним договорам, за исключением договоров, учет которых был прекращен);  – величина НДС, действующая в отношении месяца *m*;  … |
| **Приложение 4, п. 3** | 1. В срок не позднее 2-го числа месяца (*m–*1) КО определяет в отношении поставщиков электрической энергии и мощности, которые в соответствии с *Положением о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке* (Приложение № 26 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) могут предоставлять финансовые гарантии, предельный объем поручительств, рассчитанный на месяц *m* для указанных поставщиков, с учетом зарегистрированных до окончания указанного в буллите 1 п. 6.4.1 настоящего Регламента периода (при этом под *m* понимается месяц, в отношении которого направляется Реестр предельных объемов поручительств поставщиков с учетом зарегистрированных графиков поставки по двусторонним договорам) графиков поставки по двусторонним договорам. Указанная величина рассчитывается в соответствии с п. 1.1 настоящей Методики с учетом всех двусторонних договоров и свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, уведомления на регистрацию графика поставки по которым были поданы до окончания периода, указанного в буллите 1 п. 6.4.1 настоящего Регламента (при этом под *m* понимается месяц, в отношении которого направляется Реестр предельных объемов поручительств поставщиков с учетом зарегистрированных графиков поставки по двусторонним договорам) (за исключением двусторонних договоров с признаком модификации графика поставки и договоров, учет которых был прекращен), и увеличивается на величину НДС (с округлением до двух знаков после запятой).   Определенную в предыдущем абзаце величину предельного объема поручительств поставщиков на месяц *m* с учетом зарегистрированных графиков поставки по двусторонним договорам КО в срок не позднее 2-го числа месяца (*m–*1):   * передает в ЦФР в составе подписанного электронной подписью (ЭП) Реестра предельных объемов поручительств поставщиков с учетом зарегистрированных графиков поставки по двусторонним договорам в формате XML и в формате XLS; * публикует на своем официальном сайте в сети Интернет в персональном отчете поставщиков, указанных выше (стандартная форма 1, указанная в приложении 5 к настоящему Регламенту). | 1. В срок не позднее 2-го числа месяца (*m–*1) КО определяет в отношении поставщиков электрической энергии и мощности, которые в соответствии с *Положением о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке* (Приложение № 26 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) могут предоставлять финансовые гарантии, предельный объем поручительств, рассчитанный на месяц *m* для указанных поставщиков, с учетом зарегистрированных до окончания указанного в буллите 1 п. 6.4.1 настоящего Регламента периода (при этом под *m* понимается месяц, в отношении которого направляется Реестр предельных объемов поручительств поставщиков с учетом зарегистрированных графиков поставки по двусторонним договорам) графиков поставки по двусторонним договорам. Указанная величина рассчитывается в соответствии с п. 1.1 настоящей Методики с учетом всех двусторонних договоров и свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, уведомления на регистрацию графика поставки по которым были поданы до окончания периода, указанного в буллите 1 п. 6.4.1 настоящего Регламента (при этом под *m* понимается месяц, в отношении которого направляется Реестр предельных объемов поручительств поставщиков с учетом зарегистрированных графиков поставки по двусторонним договорам) (за исключением двусторонних договоров с признаком модификации графика поставки и договоров, учет которых был прекращен), и увеличивается на величину НДС, действующего в отношении месяца *m* (с округлением до двух знаков после запятой).   Определенную в предыдущем абзаце величину предельного объема поручительств поставщиков на месяц *m* с учетом зарегистрированных графиков поставки по двусторонним договорам КО в срок не позднее 2-го числа месяца (*m–*1):   * передает в ЦФР в составе подписанного электронной подписью (ЭП) Реестра предельных объемов поручительств поставщиков с учетом зарегистрированных графиков поставки по двусторонним договорам в формате XML и в формате XLS; * публикует на своем официальном сайте в сети Интернет в персональном отчете поставщиков, указанных выше (стандартная форма 1, указанная в приложении 5 к настоящему Регламенту). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПОЛОЖЕНИЕ О ПОРЯДКЕ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫХ ГАРАНТИЙ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ (Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **6.3.1** | Месячный прогнозный объем обязательств покупателя *j* на оптовом рынке в отношении договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, договора 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 за месяц *m–*1 для определения покупателем необходимого размера финансовых гарантий на месяц *m* рассчитывается по нижеприведенным формулам. Расчет производится по ГТП потребления *q* покупателей *j* на оптовом рынке в месяце *m–*1, по которым имелось право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке на 1-е число месяца *m–*1.  (с НДС), где  (без НДС), где  , где  .  … | Месячный прогнозный объем обязательств покупателя *j* на оптовом рынке в отношении договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, договора 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 за месяц *m–*1 для определения покупателем необходимого размера финансовых гарантий на месяц *m* рассчитывается по нижеприведенным формулам. Расчет производится по ГТП потребления *q* покупателей *j* на оптовом рынке в месяце *m–*1, по которым имелось право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке на 1-е число месяца *m–*1.  (с НДС), где  – ставка налога на добавленную стоимость (НДС), действующая в отношении месяца *m,* %  (без НДС), где  , где  .  … |
| **6.3.2** | Месячный прогнозный объем обязательств покупателя *j* на оптовом рынке в отношении договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, договора 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 за месяц *m–*1 для определения покупателем необходимого размера финансовых гарантий на месяц *m* рассчитывается по нижеприведенным формулам. Расчет производится по ГТП потребления *q*, по которым имелось право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке на 1-е число месяца *m–*1.  (с НДС), где  (без НДС), где  .  … | Месячный прогнозный объем обязательств покупателя *j* на оптовом рынке в отношении договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, договора 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 за месяц *m–*1 для определения покупателем необходимого размера финансовых гарантий на месяц *m* рассчитывается по нижеприведенным формулам. Расчет производится по ГТП потребления *q*, по которым имелось право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке на 1-е число месяца *m–*1.  (с НДС), где  – ставка налога на добавленную стоимость (НДС), действующая в отношении месяца *m,* %  (без НДС), где  .  … |
| **6.3.3** | Месячный прогнозный объем обязательств покупателя *j* на оптовом рынке в отношении договора купли-продажи электрической энергии в НЦЗ за месяц *m–*1 для определения покупателем необходимого размера финансовых гарантий на месяц *m* рассчитывается по нижеприведенным формулам. Расчет производится по ГТП потребления *q* покупателей *j* на оптовом рынке в месяце *m–*1, по которым имелось право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке на 1-е число месяца *m–*1.  (с НДС),  (без НДС).  … | Месячный прогнозный объем обязательств покупателя *j* на оптовом рынке в отношении договора купли-продажи электрической энергии в НЦЗ за месяц *m–*1 для определения покупателем необходимого размера финансовых гарантий на месяц *m* рассчитывается по нижеприведенным формулам. Расчет производится по ГТП потребления *q* покупателей *j* на оптовом рынке в месяце *m–*1, по которым имелось право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке на 1-е число месяца *m–*1.  (с НДС),  – ставка налога на добавленную стоимость (НДС), действующая в отношении месяца *m,* %  (без НДС).  … |
| **6.6.1** | Месячный прогнозный объем обязательств покупателя *j* на оптовом рынке за месяц *m*–1 по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии с поставкой электрической энергии в месяце *m*, учитываемым при предоставлении участником оптового рынка финансовых гарантий на оптовый рынок, рассчитывается по нижеприведенной формуле. Расчет производится по ГТП потребления *q*, расположенной на территориях, объединенных в ценовые зоны, покупателей *j* на оптовом рынке в месяце *m*–1, по которым имелось право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке на 1-е число месяца *m*–1.  ,  … | Месячный прогнозный объем обязательств покупателя *j* на оптовом рынке за месяц *m*–1 по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии с поставкой электрической энергии в месяце *m*, учитываемым при предоставлении участником оптового рынка финансовых гарантий на оптовый рынок, рассчитывается по нижеприведенной формуле. Расчет производится по ГТП потребления *q*, расположенной на территориях, объединенных в ценовые зоны, покупателей *j* на оптовом рынке в месяце *m*–1, по которым имелось право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке на 1-е число месяца *m*–1.  ,  – ставка налога на добавленную стоимость (НДС), действующая в отношении месяца *m,* %  … |
| **7.3** | Не позднее 19-го числа месяца *m–*3 КО производит расчет предельного объема поручительства поставщика *j*, в целях заключения договоров поручительств на месяц *m*, по следующим формулам:  (с НДС), где  (без НДС).  … | Не позднее 19-го числа месяца *m–*3 КО производит расчет предельного объема поручительства поставщика *j*, в целях заключения договоров поручительств на месяц *m*, по следующим формулам:  (с НДС), где  – ставка налога на добавленную стоимость (НДС), действующая в отношении месяца *m,* %  (без НДС).  … |

**Приложение № 1.2.2**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** 1 января 2019 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ АГЕНТСКОГО ДОГОВОРА, ОБЕСПЕЧИВАЮЩЕГО РЕАЛИЗАЦИЮ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ ОГК/ТГК** **(Приложение № Д 15 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **8.2** | Принципал выплачивает Агенту вознаграждение за выполнение Агентских функций в размере 100 000 (ста тысяч) рублей (включая НДС) в квартал (далее – Агентское вознаграждение) независимо от объема осуществленных Агентом в соответствующем квартале Агентских функций. Агентское вознаграждение выплачивается не позднее 21 (двадцать первого) числа месяца, следующего за окончанием соответствующего квартала. При этом Стороны договорились, что первым расчетным периодом для начисления, указанного в настоящем пункте вознаграждения является квартал, в котором были осуществлены какие-либо действия, предусмотренные настоящим Договором и подлежащие включению в отчет Агента. Стороны настоящим договорились о том, что в случае если после наступления последней из дат начала фактической поставки мощности в отношении всех объектов генерации, указанных в Приложении 1 к настоящему Договору (как указанные даты начала фактической поставки мощности определяются в Договорах о предоставлении мощности), Агент указывает в своем Отчете за соответствующий квартал, что им не было осуществлено каких-либо действий, предусмотренных настоящим Договором, то Агентское вознаграждение за данный квартал не выплачивается. … | Принципал выплачивает Агенту вознаграждение за выполнение Агентских функций в размере 85 000 (восьмидесяти пяти тысяч) рублей в квартал (далее – Агентское вознаграждение) независимо от объема осуществленных Агентом в соответствующем квартале Агентских функций. НДС уплачивается Принципалом сверх вознаграждения, указанного в Договоре. Агентское вознаграждение выплачивается не позднее 21 (двадцать первого) числа месяца, следующего за окончанием соответствующего квартала. При этом Стороны договорились, что первым расчетным периодом для начисления, указанного в настоящем пункте вознаграждения является квартал, в котором были осуществлены какие-либо действия, предусмотренные настоящим Договором и подлежащие включению в отчет Агента. Стороны настоящим договорились о том, что в случае если после наступления последней из дат начала фактической поставки мощности в отношении всех объектов генерации, указанных в Приложении 1 к настоящему Договору (как указанные даты начала фактической поставки мощности определяются в Договорах о предоставлении мощности), Агент указывает в своем Отчете за соответствующий квартал, что им не было осуществлено каких-либо действий, предусмотренных настоящим Договором, то Агентское вознаграждение за данный квартал не выплачивается. … |

**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)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **7.2** | Принципал выплачивает Агенту вознаграждение за выполнение Агентских функций в размере 100 000 (ста тысяч) рублей (включая НДС) в квартал (далее – Агентское вознаграждение) независимо от объема осуществленных Агентом в соответствующем квартале Агентских функций. Агентское вознаграждение выплачивается не позднее 21 (двадцать первого) числа месяца, следующего за окончанием соответствующего квартала. При этом Стороны договорились, что первым расчетным периодом для начисления, указанного в настоящем пункте вознаграждения является квартал, в котором были осуществлены какие-либо действия, предусмотренные настоящим Договором и подлежащие включению в отчет Агента. Стороны настоящим договорились о том, что в случае если после наступления последней из Дат начала фактической поставки мощности в отношении всех объектов генерации, указанных в Приложении 1 к настоящему Договору (как указанные Даты начала фактической поставки мощности определяются в Договорах о предоставлении мощности), Агент указывает в своем Отчете за соответствующий квартал, что им не было осуществлено каких-либо действий, предусмотренных настоящим Договором, то Агентское вознаграждение за данный квартал не выплачивается. … | Принципал выплачивает Агенту вознаграждение за выполнение Агентских функций в размере 85 000 (восьмидесяти пяти тысяч) рублей в квартал (далее – Агентское вознаграждение) независимо от объема осуществленных Агентом в соответствующем квартале Агентских функций. НДС уплачивается Принципалом сверх вознаграждения, указанного в Договоре. Агентское вознаграждение выплачивается не позднее 21 (двадцать первого) числа месяца, следующего за окончанием соответствующего квартала. При этом Стороны договорились, что первым расчетным периодом для начисления, указанного в настоящем пункте вознаграждения является квартал, в котором были осуществлены какие-либо действия, предусмотренные настоящим Договором и подлежащие включению в отчет Агента. Стороны настоящим договорились о том, что в случае если после наступления последней из Дат начала фактической поставки мощности в отношении всех объектов генерации, указанных в Приложении 1 к настоящему Договору (как указанные Даты начала фактической поставки мощности определяются в Договорах о предоставлении мощности), Агент указывает в своем Отчете за соответствующий квартал, что им не было осуществлено каких-либо действий, предусмотренных настоящим Договором, то Агентское вознаграждение за данный квартал не выплачивается.… |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА УСТУПКИ ПРАВ (ЦЕССИИ) ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ (Приложение № Д 5 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**  (изменения выделены цветом) |
| **1.3** | Цедент уступает право требовать исполнения указанного в пункте 1.2 обязательства в следующем объеме:  за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ в размере \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей, в том числе НДС 18%,  (*указывается календарный месяц*)  за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ в размере \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей, в том числе НДС 18%.  (*указывается календарный месяц*) | Цедент уступает право требовать исполнения указанного в пункте 1.2 обязательства в следующем объеме:  за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ в размере \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей, в том числе НДС \_\_\_%,  (*указывается календарный месяц*)  за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ в размере \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей, в том числе НДС \_\_\_%.  (*указывается календарный месяц*) |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА УСТУПКИ ПРАВ ТРЕБОВАНИЯ (ЦЕССИИ) (Приложение № Д 5.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Действующая редакция:**

**Приложение 1**

**к Договору №\_\_\_\_ от\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |
| --- | --- |
| Период (месяц, год) | Сумма (рублей, в том числе НДС 18%) |
|  |  |
|  |  |
| Итого |  |

**Предлагаемая редакция:**

**Приложение 1**

**к Договору №\_\_\_\_ от\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |
| --- | --- |
| Период (месяц, год) | Сумма (рублей, в том числе НДС \_\_ %) |
|  |  |
|  |  |
| Итого |  |