Приложение № 1.1

к Протоколу № 16/2020 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 22 июня 2020 года.

**I.1. Изменения, связанные с определением нерабочих дней**

**Приложение № 1.1.**

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

**Обоснование:** указать в регламентах оптового рынка, что 24 июня 2020 года и 1 июля 2020 года являются нерабочими днями.

**Дата вступления в силу:** с 22 июня 2020 года и действуют по 31 июля 2020 года (включительно).

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПЕРЕЧЕНЬ ОПРЕДЕЛЕНИЙ И ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ (Приложение № 17 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
|  | Нерабочий день День, относящийся к выходным дням (субботе и воскресению) (с учетом переноса выходных дней в соответствии с Трудовым кодексом Российской Федерации) или нерабочим праздничным дням, установленным Трудовым кодексом Российской Федерации. | Нерабочий день День, относящийся к выходным дням (субботе и воскресению) (с учетом переноса выходных дней в соответствии с Трудовым кодексом Российской Федерации) или нерабочим праздничным дням, установленным Трудовым кодексом Российской Федерации. 24 июня 2020 года и 1 июля 2020 года являются нерабочими днями. |

Приложение № 1.2

к Протоколу № 16/2020 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 22 июня 2020 года.

**Приложение № 1.2.**

**Дата вступления в силу:** 22 июня 2020 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК НА СУТКИ ВПЕРЕД (Приложение № 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 4, п. 1** | **Порядок определения трехдневных периодов в целях расчета трехдневного темпа изменения цен на электрическую энергию в ценовой зоне**  КО определяет трехдневный темп изменения равновесных цен на электрическую энергию в ценовой зоне оптового рынка за трехдневный период {сутки (Х-2), сутки (Х-1), сутки Х}, где Х – операционные сутки, следующие за данными торговыми сутками, только в случае если в данной ценовой зоне указанный трехдневный период удовлетворяет каждому из следующих условий:   * 1. ни один из дней указанного трехдневного периода, а также периода {сутки (Х-9), сутки (Х-8), сутки (Х-7)} не является рабочим днем, который в соответствии с Трудовым Кодексом Российской Федерации считается нерабочим праздничным днем;   2. ни один из выходных дней указанного трехдневного периода, а также периода {сутки (Х-9), сутки (Х-8), сутки (Х-7)} в установленном порядке не переносится на рабочий день;   3. ни на один из рабочих дней указанного трехдневного периода, а также периода {сутки (Х-9), сутки (Х-8), сутки (Х-7)} в установленном порядке не переносится выходной день;   4. ни один из рабочих дней указанного трехдневного периода, а также периода {сутки (Х-9), сутки (Х-8), сутки (Х-7)} в установленном порядке не переносится на выходной день;   5. ни на один из выходных дней указанного трехдневного периода, а также периода {сутки (Х-9), сутки (Х-8), сутки (Х-7)} в установленном порядке не переносится рабочий день;   6. каждые сутки указанного трехдневного периода и периода {сутки (Х-9), сутки (Х-8), сутки (Х-7)} включают не менее 15 часов, в которые отношение объемов производства электрической энергии, указанных в ценопринимающих заявках на продажу в данной ценовой зоне и включенных в плановое почасовое производство по результатам проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, к суммарному плановому почасовому производству в указанной ценовой зоне не превышает 95%, исключая часы, в которые продажа (покупка) электрической энергии с использованием конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, а также продажа (покупка) электрической энергии по свободным договорам в ценовой зоне не состоялись по решению КО в соответствии с настоящим Регламентом. | **Порядок определения трехдневных периодов в целях расчета трехдневного темпа изменения цен на электрическую энергию в ценовой зоне**  КО определяет трехдневный темп изменения равновесных цен на электрическую энергию в ценовой зоне оптового рынка за трехдневный период {сутки (Х-2), сутки (Х-1), сутки Х}, где Х – операционные сутки, следующие за данными торговыми сутками, только в случае если в данной ценовой зоне указанный трехдневный период удовлетворяет каждому из следующих условий:   1. ни один из дней указанного трехдневного периода, а также периода {сутки (Х-9), сутки (Х-8), сутки (Х-7)} не является одновременно и днем, отнесенным к периоду с понедельника по пятницу (включительно), и нерабочим днем; 2. ни один из выходных дней указанного трехдневного периода, а также периода {сутки (Х-9), сутки (Х-8), сутки (Х-7)} в установленном порядке не переносится на рабочий день; 3. ни на один из рабочих дней указанного трехдневного периода, а также периода {сутки (Х-9), сутки (Х-8), сутки (Х-7)} в установленном порядке не переносится выходной день; 4. ни один из рабочих дней указанного трехдневного периода, а также периода {сутки (Х-9), сутки (Х-8), сутки (Х-7)} в установленном порядке не переносится на выходной день; 5. ни на один из выходных дней указанного трехдневного периода, а также периода {сутки (Х-9), сутки (Х-8), сутки (Х-7)} в установленном порядке не переносится рабочий день; 6. каждые сутки указанного трехдневного периода и периода {сутки (Х-9), сутки (Х-8), сутки (Х-7)} включают не менее 15 часов, в которые отношение объемов производства электрической энергии, указанных в ценопринимающих заявках на продажу в данной ценовой зоне и включенных в плановое почасовое производство по результатам проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, к суммарному плановому почасовому производству в указанной ценовой зоне не превышает 95%, исключая часы, в которые продажа (покупка) электрической энергии с использованием конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, а также продажа (покупка) электрической энергии по свободным договорам в ценовой зоне не состоялись по решению КО в соответствии с настоящим Регламентом. |
| **Приложение 4, п. 4** | **Порядок определения семидневных периодов в целях расчета семидневного темпа изменения цен на электрическую энергию в ценовой зоне**   * 1. Исходя из семидневного периода {сутки (*Х*-6), сутки (*Х*-5),…, сутки (*Х*-1), сутки *Х*}, где *Х* – операционные сутки, следующие за данными торговыми сутками, КО определяет множество суток указанного периода,{*Y*}, которые удовлетворяют хотя бы одному из следующих критериев:      1. сутки *Y* и (или) сутки (*Y*-7) являются рабочим днем, который в соответствии с Трудовым Кодексом Российской Федерации считается нерабочим праздничным днем;      2. сутки *Y* и (или) сутки (*Y*-7) являются выходным днем, который в установленном порядке переносится на рабочий день;      3. сутки *Y* и (или) сутки (*Y*-7) являются рабочим днем, на который в установленном порядке переносится на выходной день;      4. сутки *Y* и (или) сутки (*Y*-7) являются рабочим днем, который в установленном порядке переносится на выходной день;      5. сутки *Y* и (или) сутки (*Y*-7) являются выходным днем, на который в установленном порядке переносится рабочий день;   … | **Порядок определения семидневных периодов в целях расчета семидневного темпа изменения цен на электрическую энергию в ценовой зоне**   1. Исходя из семидневного периода {сутки (*Х*-6), сутки (*Х*-5),…, сутки (*Х*-1), сутки *Х*}, где *Х* – операционные сутки, следующие за данными торговыми сутками, КО определяет множество суток указанного периода,{*Y*}, которые удовлетворяют хотя бы одному из следующих критериев: 2. сутки *Y* и (или) сутки (*Y*-7) являются одновременно и днем, отнесенным к периоду с понедельника по пятницу (включительно), и нерабочим днем; 3. сутки *Y* и (или) сутки (*Y*-7) являются выходным днем, который в установленном порядке переносится на рабочий день; 4. сутки *Y* и (или) сутки (*Y*-7) являются рабочим днем, на который в установленном порядке переносится на выходной день; 5. сутки *Y* и (или) сутки (*Y*-7) являются рабочим днем, который в установленном порядке переносится на выходной день; 6. сутки *Y* и (или) сутки (*Y*-7) являются выходным днем, на который в установленном порядке переносится рабочий день;   … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ПОКУПКИ И ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ (Приложение № 13.2 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** | **Определение фактического собственного максимума потребления участников оптового рынка**  2.1.1. По итогам каждого расчетного периода КО определяет фактические обязательства участников оптового рынка по покупке мощности на оптовом рынке.  Фактический собственный максимум потребления в ГТП *q* участника оптового рынка определяется КО на основе фактических часовых значений потребления электроэнергии в плановые часы пиковой нагрузки, утвержденные Системным оператором на соответствующий календарный год и опубликованные на официальном сайте СО, в которые КО зафиксировал максимальное совокупное часовое потребление электрической энергии по субъекту Российской Федерации *f*:  , (2.1.1)  где  – час совмещенного максимума потребления по субъекту Российской Федерации, определяемый из числа плановых часов пиковой нагрузки для каждого рабочего дня *d* расчетного месяца *m*, как час, в который зафиксировано максимальное совокупное фактическое потребление электрической энергии в субъекте Российской Федерации;  — величина фактического потребления электрической энергии в ГТП потребления *q* участника оптового рынка, определенная в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электрической энергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в час .  Рабочий день *d* определяется в соответствии со статьей 112 Трудового кодекса Российской Федерации и ежегодно принимаемыми постановлениями Правительства Российской Федерации о переносе выходных дней на другие дни.  — количество рабочих дней в месяце *m*.  … | **Определение фактического собственного максимума потребления участников оптового рынка**  2.1.1. По итогам каждого расчетного периода КО определяет фактические обязательства участников оптового рынка по покупке мощности на оптовом рынке.  Фактический собственный максимум потребления в ГТП *q* участника оптового рынка определяется КО на основе фактических часовых значений потребления электроэнергии в плановые часы пиковой нагрузки, утвержденные Системным оператором на соответствующий календарный год и опубликованные на официальном сайте СО, в которые КО зафиксировал максимальное совокупное часовое потребление электрической энергии по субъекту Российской Федерации *f*:  , (2.1.1)  где  – час совмещенного максимума потребления по субъекту Российской Федерации, определяемый из числа плановых часов пиковой нагрузки для каждого рабочего дня *d* расчетного месяца *m*, как час, в который зафиксировано максимальное совокупное фактическое потребление электрической энергии в субъекте Российской Федерации;  — величина фактического потребления электрической энергии в ГТП потребления *q* участника оптового рынка, определенная в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электрической энергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в час .  Рабочий день *d* определяется в соответствии с *Перечнем определений и принятых сокращений* (Приложение № 17 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  — количество рабочих дней в месяце *m*.  … |
| **2.2.1** | **Особенности определения фактического собственного максимума потребления для отдельных участников оптового рынка** 2.2.1. Объем фактического пикового потребления ФСК в субъекте Российской Федерации *f*, отнесенном к ценовой зоне *z*, в отношении расчетного месяца *m* определяется КО в следующем порядке:, (2.2.1) *d(m)* – рабочий день в месяце *m*, определяемый в соответствии со статьей 112 Трудового кодекса Российской Федерации и ежегодно принимаемыми постановлениями Правительства Российской Федерации о переносе выходных дней на другие дни;  – час совмещенного максимума потребления по субъекту Российской Федерации *f* (в случае если два и более субъекта Российской Федерации отнесены к одному энергорайону, то в качестве *f* используется указанный энергорайон), определяемый в соответствии с пунктом 2.1.1 настоящего Регламента.  … | **Особенности определения фактического собственного максимума потребления для отдельных участников оптового рынка** 2.2.1. Объем фактического пикового потребления ФСК в субъекте Российской Федерации *f*, отнесенном к ценовой зоне *z*, в отношении расчетного месяца *m* определяется КО в следующем порядке:, (2.2.1) *d(m)* – рабочий день в месяце *m*, определяемый в соответствии с *Перечнем определений и принятых сокращений* (Приложение № 17 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – час совмещенного максимума потребления по субъекту Российской Федерации *f* (в случае если два и более субъекта Российской Федерации отнесены к одному энергорайону, то в качестве *f* используется указанный энергорайон), определяемый в соответствии с пунктом 2.1.1 настоящего Регламента.  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ УЧАСТНИКОВ ОПТОВОГО РЫНКА НА ТЕРРИТОРИИ НЕЦЕНОВЫХ ЗОН (Приложение № 14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **15.6.2** | Определение фактических объемов покупки мощности на оптовом рынке по четырехсторонним договорам  – фактический собственный максимум потребления, определяется КО для участника *i* в отношении ГТП потребления (или экспорта) *p* на основе фактических часовых значений потребления электроэнергии в плановые часы пиковой нагрузки, установленные Системным оператором в соответствии с Правилами оптового рынка и опубликованные в установленном порядке, в которые КО зафиксировал максимальное совокупное часовое потребление электрической энергии по субъекту Российской Федерации *f,* в соответствии с формулой:  ,  где  – час максимальной фактической пиковой нагрузки по субъекту Российской Федерации, определяемый КО из числа установленных Системным оператором плановых часов пиковой нагрузки для каждого рабочего дня *d* расчетного месяца *m*, как час, в который зафиксировано максимальное совокупное фактическое потребление электрической энергии в субъекте Российской Федерации *f*;  — величина фактического потребления электрической энергии в ГТП потребления (экспорта)*x* участника оптового рынка, определенная в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электрической энергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в час .  Рабочий день *d* определяется в соответствии со статьей 112 Трудового кодекса Российской Федерации и ежегодно принимаемыми Постановлениями Правительства Российской Федерации о переносе выходных дней на другие дни.  В случае если определены два или более часов, в которые зафиксировано одно и то же максимальное совокупное фактическое потребление электрической энергии в субъекте Российской Федерации, то КО в качестве часа максимальной фактической пиковой нагрузки принимает первый по порядку час из числа таких часов. | Определение фактических объемов покупки мощности на оптовом рынке по четырехсторонним договорам  – фактический собственный максимум потребления, определяется КО для участника *i* в отношении ГТП потребления (или экспорта) *p* на основе фактических часовых значений потребления электроэнергии в плановые часы пиковой нагрузки, установленные Системным оператором в соответствии с Правилами оптового рынка и опубликованные в установленном порядке, в которые КО зафиксировал максимальное совокупное часовое потребление электрической энергии по субъекту Российской Федерации *f,* в соответствии с формулой:  ,  где  – час максимальной фактической пиковой нагрузки по субъекту Российской Федерации, определяемый КО из числа установленных Системным оператором плановых часов пиковой нагрузки для каждого рабочего дня *d* расчетного месяца *m*, как час, в который зафиксировано максимальное совокупное фактическое потребление электрической энергии в субъекте Российской Федерации *f*;  — величина фактического потребления электрической энергии в ГТП потребления (экспорта)*x* участника оптового рынка, определенная в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электрической энергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в час .  Рабочий день *d* определяется в соответствии с *Перечнем определений и принятых сокращений* (Приложение № 17 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)  В случае если определены два или более часов, в которые зафиксировано одно и то же максимальное совокупное фактическое потребление электрической энергии в субъекте Российской Федерации, то КО в качестве часа максимальной фактической пиковой нагрузки принимает первый по порядку час из числа таких часов. |

**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) |
| **12.5** | **Особенности расчета неустойки (пени)**  Неустойка (пени) не рассчитывается за нарушение участником оптового рынка, ФСК срока (сроков) исполнения обязательств, перечисленных в пункте 12.1 настоящего Регламента, при наличии перечисленных ниже особенностей. | **Особенности расчета неустойки (пени)**  Неустойка (пени) не рассчитывается за нарушение участником оптового рынка, СО, ФСК срока (сроков) исполнения обязательств, перечисленных в пункте 12.1 настоящего Регламента, при наличии перечисленных ниже особенностей.  …  13) ЦФР не осуществляет расчет неустойки (пени) за нарушение участниками оптового рынка, СО, ФСК срока (сроков) исполнения обязательств по итогам 24 июня 2020 года и 1 июля 2020 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям во ВРЕМЕННЫЙ РЕГЛАМЕНТ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОРГОВЛИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ И МОЩНОСТЬЮ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ В СВЯЗИ С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕР, НАПРАВЛЕННЫХ НА НЕРАСПРОСТРАНЕНИЕ НОВОЙ КОРОНАВИРУСНОЙ ИНФЕКЦИИ (COVID-19) (Приложение № 20.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Раздел 6** | …  Покупатель обязан предоставить финансовые гарантии на месяц *m* в случае, если в отношении дат платежей на оптовом рынке, относящихся к периоду с 25-го числа месяца *m*–5 по 21-е число месяца *m*–2 (включительно), им допущено (-ы) нарушение (-я) сроков оплаты обязательств на оптовом рынке, за исключением нарушений сроков исполнения обязательств:  – в одну, несколько или все даты платежей:  • для дат платежей, приходящихся на период с 14 мая 2020 года по 28 мая 2020 года, – на величину суммарных неисполненных обязательств, подлежащих оплате в соответствующую дату платежа и предшествующие ей даты платежа начиная с 28.04.2020, не превышающую 10 % от общей суммы обязательств, подлежащих оплате в соответствующую дату платежа и предшествующие ей даты платежа начиная с 28.04.2020;  • для дат платежей, приходящихся на период с 14 июня 2020 года по 28 июля 2020 года, – на величину не более чем 10 % от общей суммы обязательств, подлежащих оплате в даты платежа: 28 апреля 2020 года, 14 мая 2020 года, 21 мая 2020 года и 28 мая 2020 года;  • для остальных дат платежей – на величину не более чем 5 % от общей суммы обязательств, подлежавших оплате в соответствующую дату платежа, но не более чем на 3 (три) дня, следующих за соответствующей датой платежа, в которые ЦФР проводились торговые сессии с уполномоченной кредитной организацией, при этом не учитываются дни, в которые наступили обстоятельства, указанные в пп. 2.5.2, 2.5.3 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); и (или)  – однократно:  • для дат платежей, приходящихся на период с 14 июня 2020 года по 28 июля 2020 года, – на величину более чем 10 % от общей суммы обязательств, подлежащих оплате в даты платежа: 28 апреля 2020 года, 14 мая 2020 года, 21 мая 2020 года и 28 мая 2020 года, но не более чем на 3 (три) дня, следующих за соответствующей датой платежа, в которые ЦФР проводились торговые сессии с уполномоченной кредитной организацией, при этом не учитываются дни, в которые наступили обстоятельства, указанные в пп. 2.5.2, 2.5.3 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). По истечении указанных 3 (трех) дней задолженность должна быть снижена покупателем до величины, не превышающей 10 % от общей суммы обязательств, подлежащих оплате в даты платежа: 28 апреля 2020 года, 14 мая 2020 года, 21 мая 2020 года и 28 мая 2020 года;  • для остальных дат платежей, за исключением приходящихся на период с 14 мая 2020 года по 28 мая 2020 года, – на величину более чем 5 % от общей суммы обязательств, подлежащих оплате в соответствующую дату платежа, но не более чем на 3 (три) дня, следующих за соответствующей датой платежа, в которые ЦФР проводились торговые сессии с уполномоченной кредитной организацией, при этом не учитываются дни, в которые наступили обстоятельства, указанные в пп. 2.5.2, 2.5.3 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | …  Покупатель обязан предоставить финансовые гарантии на месяц *m* в случае, если в отношении дат платежей на оптовом рынке, относящихся к периоду с 25-го числа месяца *m*–5 по 21-е число месяца *m*–2 (включительно), им допущено (-ы) нарушение (-я) сроков оплаты обязательств на оптовом рынке, за исключением нарушений сроков исполнения обязательств:  – в одну, несколько или все даты платежей:  • для дат платежей, приходящихся на период с 14 мая 2020 года по 28 мая 2020 года, – на величину суммарных неисполненных обязательств, подлежащих оплате в соответствующую дату платежа и предшествующие ей даты платежа начиная с 28.04.2020, не превышающую 10 % от общей суммы обязательств, подлежащих оплате в соответствующую дату платежа и предшествующие ей даты платежа начиная с 28.04.2020;  • для дат платежей, приходящихся на период с 14 июня 2020 года по 28 июля 2020 года, – на величину не более чем 10 % от общей суммы обязательств, подлежащих оплате в даты платежа: 28 апреля 2020 года, 14 мая 2020 года, 21 мая 2020 года и 28 мая 2020 года;  • для остальных дат платежей – на величину не более чем 5 % от общей суммы обязательств, подлежавших оплате в соответствующую дату платежа, но не более чем на 3 (три) дня, следующих за соответствующей датой платежа, в которые ЦФР проводились торговые сессии с уполномоченной кредитной организацией, при этом не учитываются 24 июня 2020 года, 1 июля 2020 года и дни, в которые наступили обстоятельства, указанные в пп. 2.5.2, 2.5.3 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); и (или)  – однократно:  • для дат платежей, приходящихся на период с 14 июня 2020 года по 28 июля 2020 года, – на величину более чем 10 % от общей суммы обязательств, подлежащих оплате в даты платежа: 28 апреля 2020 года, 14 мая 2020 года, 21 мая 2020 года и 28 мая 2020 года, но не более чем на 3 (три) дня, следующих за соответствующей датой платежа, в которые ЦФР проводились торговые сессии с уполномоченной кредитной организацией, при этом не учитываются 24 июня 2020 года, 1 июля 2020 года и дни, в которые наступили обстоятельства, указанные в пп. 2.5.2, 2.5.3 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). По истечении указанных 3 (трех) дней задолженность должна быть снижена покупателем до величины, не превышающей 10 % от общей суммы обязательств, подлежащих оплате в даты платежа: 28 апреля 2020 года, 14 мая 2020 года, 21 мая 2020 года и 28 мая 2020 года;  • для остальных дат платежей, за исключением приходящихся на период с 14 мая 2020 года по 28 мая 2020 года, – на величину более чем 5 % от общей суммы обязательств, подлежащих оплате в соответствующую дату платежа, но не более чем на 3 (три) дня, следующих за соответствующей датой платежа, в которые ЦФР проводились торговые сессии с уполномоченной кредитной организацией, при этом не учитываются 24 июня 2020 года, 1 июля 2020 года и дни, в которые наступили обстоятельства, указанные в пп. 2.5.2, 2.5.3 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |