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 деньДень, 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 деньДень, 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*). |