Приложение № 1

к Протоколу № 11/2020 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 01 мая 2020 года.

**Вопрос 1. Об утверждении особенностей торговли на оптовом рынке и проведения расчетов в период действия особых мер, связанных с COVID-19**

**Приложение № 1**

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

**Обоснование:** предлагается дополнить положения Временного регламента 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), положениями, регулирующими особенности предоставления финансовых гарантий и расчета и оплаты неустоек (пеней), а также положениями, устанавливающими особенности отнесения ремонтов генерирующего оборудования к согласованным плановым ремонтным снижениям мощности при подтверждении готовности к выработке электрической энергии.

**Дата вступления в силу:** с1 мая 2020 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 апреля 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)**

# 1. Пункт 2.2.3 дополнить абзацами вторым и третьим следующего содержания:

В случае отсутствия по состоянию на 1 мая 2020 года вступившего в силу нормативного правового акта Правительства Российской Федерации, уточняющего порядок определения рабочих дней в период действия мер по недопущению распространения новой коронавирусной инфекции, в целях определения планового объема потребления мощности на собственные и хозяйственные нужды электростанций, отнесенного к ГТП генерации, применяемого для расчета плановых объемов поставки мощности для расчета средневзвешенных нерегулируемых цен на мощность на оптовом рынке за апрель 2020 года, под рабочими днями понимаются дни с понедельника по пятницу, начиная с 20 апреля 2020 года.

В случае отсутствия по состоянию на 5 мая 2020 года вступившего в силу нормативного правового акта Правительства Российской Федерации, уточняющего порядок определения рабочих дней в период действия мер по недопущению распространения новой коронавирусной инфекции, в целях определения собственного максимума потребления мощности для расчета авансовых обязательств по покупке мощности за май 2020 года под рабочими днями понимаются дни с понедельника по пятницу, начиная с 20 апреля 2020 года.

# 2. Дополнить регламент новым разделом 6 с изменением нумерации следующих разделов, пунктов и ссылок (при необходимости):

# 6. особенности предостаВления финансовых гарантий

ЦФР не позднее 27-го числа месяца *m*–2 либо на следующий рабочий день, если 27-е число месяца *m*–2 приходится на нерабочий день, на основании Перечня участников оптового рынка электрической энергии (мощности), ГТП потребления которых находятся на территории ценовой (ценовых) зоны (зон) оптового рынка и (или) неценовой (неценовых) зоны (зон) оптового рынка, подлежащих мониторингу своевременного исполнения/неисполнения обязательств на оптовом рынке по состоянию на 1-е число месяца *m*–2 (приложение 2 к *Положению о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке* (Приложение № 26 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), формирует реестр покупателей, обязанных / не обязанных предоставлять финансовые гарантии.

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 на величину не более чем 5 % (в отношении дат платежей, приходящихся на период с 28 апреля 2020 года по 28 мая 2020 года, – на величину не более чем 10 %) 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 на величину более чем 5 % (в отношении дат платежей, приходящихся на период с 28 апреля 2020 года по 28 мая 2020 года, – на величину более чем 10 %) 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*).

Округление величины при расчете 5 % и 10 % от общей суммы обязательств, подлежащих оплате в соответствующую дату платежа, производится методом математического округления с точностью до 2 (двух) знаков после запятой.

В отношении дат платежей, приходящихся на период с 14 мая 2020 года по 28 мая 2020 года, ЦФР при формировании уведомлений по форме приложения 1б к *Положению о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке* (Приложение № 26 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) использует и указывает величину 10 % от общей суммы обязательств (вместо 5 %).

В отношении дат платежей, приходящихся на период с 28 апреля 2020 года по 28 мая 2020 года, ЦФР при формировании уведомлений по форме приложения 4.1б к *Положению о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке* (Приложение № 26 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) использует и указывает величину 10 % от общей суммы обязательств (вместо 5 %).

# 3. В разделе 7 (по новой нумерации) «ОСОБЕННОСТИ ПРИМЕНЕНИЯ МЕР ОТВЕТСТВЕННОСТИ»:

# 3.1. Пункт 7.1 (по новой нумерации) изложить в следующей редакции:

**7.1. Особенности расчета и оплаты неустойки (пени)**

ЦФР не включает в Сводный реестр платежей, передаваемый в уполномоченную кредитную организацию, обязательства по оплате неустойки (пени) за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности, а также услуг организаций коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка, оплата которых осуществляется через уполномоченную кредитную организацию, если срок исполнения таких обязательств по оплате неустойки наступил (наступает) с 25.04.2020 по 25.06.2020.

ЦФР включает в Сводный реестр платежей обязательства по оплате неустойки (пени), указанной в абз. 1 настоящего пункта, с учетом особенностей оплаты неустойки (пени) в соответствии с пп. 12.5, 12.5.3, 12.6 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в случае принятия Наблюдательным советом СР решения о включении/невключении в Сводный реестр платежей указанной неустойки и получения от СР выписки из протокола заседания Наблюдательного совета СР, содержащей указанное решение.

**3.2. В пункте 7.2 (по новой нумерации)** **«Особенности расчета и оплаты штрафов, взыскиваемых в пользу организаций коммерческой инфраструктуры оптового рынка» в связи с изменением нумерации ссылку на п. 6.2.2 заменить ссылкой на пункт 7.2.2.**

# 4. Из раздела 8 (по новой нумерации) «ОСОБЕННОСТИ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ КОНТРОЛЯ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА И *ДОГОВОРА О ПРИСОЕДИНЕНИИ К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА*» исключить пункт 8.1 с последующим изменением нумерации следующих пунктов данного раздела.

# 5. Раздел 9 (по новой нумерации) «Особенности АТТЕСТАЦИИ генерирующего оборудования и определения ГОТОВНости генерирующего оборудования к выработке электрической энергии» дополнить новым пунктом 9.1 с изменением нумерации следующего пункта:

**9.1. Особенности квалификации ремонтов генерирующего оборудования при подтверждении готовности к выработке электроэнергии**

Начиная с апреля 2020 года к объемам согласованных плановых ремонтных снижений мощности, определяемых в соответствии с п. 3.4.6.1 *Регламента определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), относятся также объемы снижений мощности, заявленные не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток *Х*–2 (для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток *Х*–2) в уведомлении о составе и параметрах оборудования, поданном в отношении суток *Х*+2 (уведомление ВСВГО), и оформленные разрешенными неплановыми/неотложными диспетчерскими заявками, связанные:

1) с продлением плановых ремонтов генерирующего оборудования, включенных в месячный график ремонтов, а также продлением ремонтов, указанных в подпункте 2 настоящего пункта, при выполнении условий:

* + дата начала такого ремонта не позднее даты окончания периода нерабочих дней, установленного актами Президента Российской Федерации;
  + ремонт продляется на период, длительность которого не превышает количество дней между наиболее поздней датой из даты начала ремонта и 30 марта 2020 года и датой окончания периода нерабочих дней, установленного актами Президента Российской Федерации;
  + в период, предшествующий такому ремонту, генерирующее оборудование находилось во включенном состоянии или холодном резерве;

2) с проведением ранее запланированных, но не проведенных плановых ремонтов генерирующего оборудования, при выполнении условий:

* + плановая дата начала ремонта приходилась на период нерабочих дней, установленный актами Президента Российской Федерации;
  + длительность заявляемого ремонта не превышает длительности соответствующего ранее запланированного, но не проведенного планового ремонта генерирующего оборудования;
  + дата начала проводимого ремонта приходится на период, заканчивающийся через 60 календарных дней после даты окончания периода нерабочих дней, установленного актами Президента Российской Федерации;
  + в период, предшествующий такому ремонту, генерирующее оборудование находилось во включенном состоянии или холодном резерве.