**I.6. Изменения, связанные с уточнением порядка расчетов по мощности**

## **Приложение № 1.6.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».**Обоснование:** необходимо внести уточнение в Регламент проведения конкурентных отборов мощности (Приложение № 19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), касающееся порядка округления коэффициента, используемого для определения объема располагаемой мощности для ГЭС (ГАЭС), указываемого в заявке на период с января по ноябрь года, на который проводится КОМ.**Дата вступления в силу:** с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации». |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНЫХ ОТБОРОВ МОЩНОСТИ (Приложение № 19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений**  (с учетом изменений, утвержденных решениями Наблюдательного совета от 24.05.2024, вопрос I.01, от 24.06.2024, вопрос I.01 и от 22.07.2024, вопрос I.03) | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 2,**  **п. 2.4.3.3** | …  В отношении ГЭС (ГАЭС) совокупные объемы располагаемой мощности по ГЕМ, указываемые в поданных в отношении одной ГЭС (ГАЭС) ценовых заявках на период с января по ноябрь, не могут превышать сумму объемов располагаемой мощности ГЕМ, указанных в поданных в отношении одной ГЭС (ГАЭС) ценовых заявках на декабрь, умноженную на коэффициент, рассчитанный как максимальное значение из единицы и максимального за 10 лет, предшествующих году проведения КОМ, отношения располагаемой мощности в соответствующем месяце к располагаемой мощности в декабре года, к которому относится такой месяц (при нулевом значении располагаемой мощности в декабре года, к которому относится такой месяц, используется объем мощности, указанный в ценовых заявках на декабрь соответствующего года).  ,  ,  …  В случае если совокупные помесячные объемы располагаемой мощности ГЕМ ГЭС (ГАЭС), указанные в ценовой заявке на период с января по ноябрь в отношении одной ГЭС (ГАЭС), превышают совокупный объем располагаемой мощности ГЕМ, указанный в ценовой заявке на декабрь в отношении данной ГЭС (ГАЭС), умноженный на коэффициент , участник КОМ, подавший такую заявку, выражает свое безусловное согласие на то, что при формировании итогов КОМ объемы мощности на соответствующий (-ие) месяц (-ы) поставки периода с января по ноябрь по таким ГЕМ будут определены в соответствии с п. 4.2.1.2 настоящего Регламента. При этом должно быть выполнено условие, что суммарная величина располагаемых мощностей ГЕМ должна быть строго равна величине располагаемой мощности электростанции, указанной в заявке согласно п. 2.4.3.2 настоящего Порядка. | …  В отношении ГЭС (ГАЭС) совокупные объемы располагаемой мощности по ГЕМ, указываемые в поданных в отношении одной ГЭС (ГАЭС) ценовых заявках на период с января по ноябрь, не могут превышать сумму объемов располагаемой мощности ГЕМ, указанных в поданных в отношении одной ГЭС (ГАЭС) ценовых заявках на декабрь, умноженную на коэффициент, рассчитанный как максимальное значение из единицы и максимального за 10 лет, предшествующих году проведения КОМ, отношения располагаемой мощности в соответствующем месяце к располагаемой мощности в декабре года, к которому относится такой месяц (при нулевом значении располагаемой мощности в декабре года, к которому относится такой месяц, используется объем мощности, указанный в ценовых заявках на декабрь соответствующего года).  ,  ,  …  В случае если совокупные помесячные объемы располагаемой мощности ГЕМ ГЭС (ГАЭС), указанные в ценовой заявке на период с января по ноябрь в отношении одной ГЭС (ГАЭС), превышают совокупный объем располагаемой мощности ГЕМ, указанный в ценовой заявке на декабрь в отношении данной ГЭС (ГАЭС), умноженный на коэффициент , участник КОМ, подавший такую заявку, выражает свое безусловное согласие на то, что при формировании итогов КОМ объемы мощности на соответствующий (-ие) месяц (-ы) поставки периода с января по ноябрь по таким ГЕМ будут определены в соответствии с п. 4.2.1.2 настоящего Регламента. При этом должно быть выполнено условие, что суммарная величина располагаемых мощностей ГЕМ должна быть строго равна величине располагаемой мощности электростанции, указанной в заявке согласно п. 2.4.3.2 настоящего Порядка.  Величина коэффициента, определяемого в соответствии с настоящим пунктом, рассчитывается с точностью до пяти знаков после запятой с учетом математического округления. |

## **Приложение № 1.6.2**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, к которому относится дата вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации». |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ФАКТИЧЕСКИ ПОСТАВЛЕННОЙ НА ОПТОВЫЙ РЫНОК МОЩНОСТИ (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений**  (с учетом изменений, утвержденных решениями Наблюдательного совета от 22.07.2024, вопрос I.03) | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **6.1** | …  где для оборудования (за исключением гидроэлектростанций при расчете за декабрь месяц каждого календарного года)  ; (36.1.1)  … | …  где для оборудования (за исключением гидроэлектростанций при расчете за декабрь месяц каждого календарного года до 31.12.2026 включительно)  ; (36.1.1)  … |

## **Приложение № 1.6.3**

|  |
| --- |
| **Обоснование:** для целей заключения договоров поставки мощности в вынужденном режиме требуется уточнить порядок определения окончания периода, на который приостановлен вывод из эксплуатации в случае, если в решении Минэнерго России указан только год, до которого вывод приостановлен, – предлагается считать датой окончания периода 31 декабря указанного в решении года.  Кроме того, необходимо уточнить порядок предоставления продавцом Коммерческому оператору документов, подтверждающих реализацию мероприятий, необходимых для вывода генерирующего оборудования из эксплуатации, – предлагается установить, что в случае, если реализация замещающих мероприятий была запланирована в СиПР, предоставление подтверждающих реализацию мероприятий документов не требуется.  **Дата вступления в силу:** 1 октября 2024 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОТНЕСЕНИЯ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ К ГЕНЕРИРУЮЩИМ ОБЪЕКТАМ, ПОСТАВЛЯЮЩИМ МОЩНОСТЬ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ (Приложение № 19.7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.4** | Генерирующее оборудование, зарегистрированное в данной ГТП:   * включено в Реестр генерирующего оборудования, поставляющего мощность в вынужденном режиме, на соответствующий год поставки мощности в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * или не позднее последнего рабочего дня месяца, предшествующего месяцу поставки мощности *m*, участник оптового рынка предоставил Коммерческому оператору надлежащим образом заверенную копию требования уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации генерирующего объекта с указанием периода, на который приостановлен вывод объекта из эксплуатации, перечня оборудования, а также объема мощности (при условии его указания в данном требовании), в отношении которого установлено такое требование в соответствии с «Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. № 86 (далее – требование уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации); * или перечислено в решении Правительства Российской Федерации об отнесении генерирующего оборудования, функционирующего на территории отдельных частей ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, либо к территориям, технологически не связанным с ЕЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, к генерирующему оборудованию, поставляющему мощность в вынужденном режиме, на период с даты включения указанной территории в состав территорий, которые объединены в ценовые зоны оптового рынка, до окончания последнего календарного года, на который конкурентный отбор мощности был проведен до года такого включения. | Генерирующее оборудование, зарегистрированное в данной ГТП:   * включено в Реестр генерирующего оборудования, поставляющего мощность в вынужденном режиме, на соответствующий год поставки мощности в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * или не позднее последнего рабочего дня месяца, предшествующего месяцу поставки мощности *m*, участник оптового рынка предоставил Коммерческому оператору надлежащим образом заверенную копию требования уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации генерирующего объекта с указанием периода, на который приостановлен вывод объекта из эксплуатации (если в решении уполномоченного органа указан только год планового срока завершения реализации замещающих мероприятий, необходимых для обеспечения возможности вывода данного генерирующего объекта, то указывается 31 декабря соответствующего года), перечня оборудования, а также объема мощности (при условии его указания в данном требовании), в отношении которого установлено такое требование в соответствии с «Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. № 86 (далее – требование уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации); * или перечислено в решении Правительства Российской Федерации об отнесении генерирующего оборудования, функционирующего на территории отдельных частей ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, либо к территориям, технологически не связанным с ЕЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, к генерирующему оборудованию, поставляющему мощность в вынужденном режиме, на период с даты включения указанной территории в состав территорий, которые объединены в ценовые зоны оптового рынка, до окончания последнего календарного года, на который конкурентный отбор мощности был проведен до года такого включения. |
| **2.5** | В отношении всего генерирующего оборудования, зарегистрированного в составе ГТП:   * на первое число месяца поставки мощности *m* начался период, на который по требованию уполномоченного органа приостановлен вывод объекта из эксплуатации, или период, в течение которого в соответствии с решением Правительства Российской Федерации мощность генерирующего объекта поставляется в вынужденном режиме; * дата окончания периода, на который в соответствии с требованием уполномоченного органа приостановлен вывод объекта из эксплуатации, или дата окончания периода, в течение которого в соответствии с решением Правительства Российской Федерации мощность генерирующего объекта поставляется в вынужденном режиме, наступает не раньше последнего дня месяца поставки мощности *m*. | В отношении всего генерирующего оборудования, зарегистрированного в составе ГТП:   * на первое число месяца поставки мощности *m* начался период, на который по требованию уполномоченного органа приостановлен вывод объекта из эксплуатации, или период, в течение которого в соответствии с решением Правительства Российской Федерации мощность генерирующего объекта поставляется в вынужденном режиме; * дата окончания периода, на который в соответствии с требованием уполномоченного органа приостановлен вывод объекта из эксплуатации (если в решении уполномоченного органа указан только год планового срока завершения реализации замещающих мероприятий, необходимых для обеспечения возможности вывода данного генерирующего объекта, то датой окончания периода считается 31 декабря соответствующего года), или дата окончания периода, в течение которого в соответствии с решением Правительства Российской Федерации мощность генерирующего объекта поставляется в вынужденном режиме, наступает не раньше последнего дня месяца поставки мощности *m*. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ, ПРОИЗВОДИМОЙ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПОСТАВЛЯЮЩИХ МОЩНОСТЬ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ (Приложение № Д 18.4.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.3ˊ** | представить Коммерческому оператору документы, подтверждающие выполнение в полном объеме мероприятий по обеспечению вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации, подлежащих выполнению на объектах электросетевого хозяйства и предусмотренных решением уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации в сроки, предусмотренные Договорами о присоединении; | представить Коммерческому оператору документы, подтверждающие выполнение в полном объеме мероприятий по обеспечению вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации, подлежащих выполнению на объектах электросетевого хозяйства и предусмотренных решением уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации в сроки, предусмотренные Договорами о присоединении (данные документы предоставляются в порядке, предусмотренном Договорами о присоединении, только в отношении группы точек поставки генерации, указанной в Уведомлении ВР, по которой Коммерческим оператором была рассчитана отличная от нуля составляющая часть цены на мощность для обеспечения замещающих мероприятий); |