**Вопрос 1. Изменения, связанные с уточнением требований к участию в АВРЧМ ГЭС, функционирующих на территориях, присоединенных к ЕЭС России**

**Приложение № 1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** член Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» Н.Г. Шульгинов.  **Обоснование:** в связи с отсутствием требований по участию в АВРЧМ на розничном рынке предлагается уточнить, что требование участия в АВРЧМ не распространяется на ГЭС в ценовых и неценовых зонах, ранее функционировавшие в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, в период выполнения согласованного с СО плана-графика проведения технических мероприятий по приведению оборудования ГЭС в соответствие установленным требованиям по участию в АВРЧМ.  **Дата вступления в силу:** 5 марта 2019 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 февраля 2019 года. |

**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** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **3.3.1** | …  В согласованный с СО период проведения ремонтно-наладочных работ устройств автоматического вторичного регулирования контроль участия генерирующего оборудования ГЭС в АВРЧМ осуществляется начиная с 46 (сорок шестых) суток фактического совокупного периода указанного ремонта. Совокупный период рассчитывается с 1 января текущего года, а в отношении 2016 года – с 1 августа 2016 года. При этом в течение всего срока проведения ремонтно-наладочных работ устройств автоматического вторичного регулирования осуществляется контроль оперативного вторичного регулирования.  Требование участия в АВРЧМ не распространяется на вводимые в эксплуатацию гидроэлектростанции с установленной мощностью более 100 МВт на этапе начального наполнения (заполнения) водохранилища:   * в течение 3 месяцев с момента достижения расчетного по мощности напора гидроэлектростанции, если установленная мощность ГЭС составляет от 100 до 500 МВт; * в течение 6 месяцев с момента достижения расчетного по мощности напора гидроэлектростанции, если установленная мощность ГЭС составляет более 500 МВт.   Расчетный по мощности напор гидроэлектростанции определяется в соответствии с правилами использования соответствующего водохранилища, утвержденными Федеральным агентством водных ресурсов. В отношении ГЭС с установленной мощностью более 100 МВт неучастие в АВРЧМ не регистрируется в отношении части генерирующего оборудования такой ГЭС, по которой в установленном порядке подтверждена возможность участия в АВРЧМ. | …  В согласованный с СО период проведения ремонтно-наладочных работ устройств автоматического вторичного регулирования контроль участия генерирующего оборудования ГЭС в АВРЧМ осуществляется начиная с 46 (сорок шестых) суток фактического совокупного периода указанного ремонта. Совокупный период рассчитывается с 1 января текущего года, а в отношении 2016 года – с 1 августа 2016 года. При этом  в течение всего срока проведения ремонтно-наладочных работ устройств автоматического вторичного регулирования осуществляется контроль оперативного вторичного регулирования.  Требование участия в АВРЧМ не распространяется:  1) на вводимые в эксплуатацию гидроэлектростанции  с установленной мощностью более 100 МВт на этапе начального наполнения (заполнения) водохранилища:   * в течение 3 месяцев с момента достижения расчетного по мощности напора гидроэлектростанции, если установленная мощность ГЭС составляет от 100 до 500 МВт; * в течение 6 месяцев с момента достижения расчетного по мощности напора гидроэлектростанции, если установленная мощность ГЭС составляет более 500 МВт;   2) до 1 ноября 2019 года – на генерирующее оборудование гидроэлектростанций, функционирующих на территориях, ранее являвшихся технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами или относившихся  к территориям, технологически не связанным с ЕЭС России  и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, в период выполнения согласованного с СО плана-графика проведения технических мероприятий по приведению оборудования ГЭС в соответствие установленным требованиям по участию в АВРЧМ.  Расчетный по мощности напор гидроэлектростанции определяется в соответствии с правилами использования соответствующего водохранилища, утвержденными Федеральным агентством водных ресурсов. В отношении ГЭС с установленной мощностью более 100 МВт неучастие в АВРЧМ не регистрируется в отношении части генерирующего оборудования такой ГЭС, по которой  в установленном порядке подтверждена возможность участия  в АВРЧМ. |

|  |
| --- |
| **Обоснование:** уточняется порядок определения величины установленной мощности генерирующих объектов, учитываемой при определении максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ ОТБОРОВ ПРОЕКТОВ МОДЕРНИЗАЦИИ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **4.3.2** | – установленная мощность генерирующих объектов *g*, функционирующих в границах ОЭС, выделенных территорий энергосистем или энергорайонов *r*, в расчетный час года *Х*, определяемая с учетом:   1. планов по вводу в эксплуатацию генерирующего оборудования, учтенных при расчете режимно-балансовой ситуации в утвержденной СиПР на год не позднее года *Х;* 2. планов по выводу из эксплуатации генерирующего оборудования, учтенных при расчете режимно-балансовой ситуации в утвержденной СиПР на год не позднее года Х, за исключением планов по выводу из эксплуатации генерирующего оборудования:    * + которое учтено при расчете режимно-балансовой ситуации в СиПР как планируемое к выводу из эксплуатации при условии выполнения замещающих мероприятий (при условии, что в соответствии с СиПР в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики отсутствуют планы по выполнению указанных мероприятий);   и   * + - в отношении которого подано заявление о намерении поставлять мощность в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей на год *Х* и (или) последующие годы (которое включено в перечень заявлений, передаваемый Советом рынка в адрес СО не позднее 5 рабочих дней до даты опубликования необходимой информации для проведения отборов в соответствии с п. 4.2 настоящего Регламента). | – установленная мощность генерирующих объектов *g*, функционирующих в границах ОЭС, выделенных территорий энергосистем или энергорайонов *r*, в расчетный час года *Х*, определяемая с учетом:   1. планов по вводу в эксплуатацию генерирующего оборудования, учтенных при расчете режимно-балансовой ситуации в утвержденной СиПР на год не позднее года *Х;* 2. планов по выводу из эксплуатации генерирующего оборудования, учтенных при расчете режимно-балансовой ситуации в утвержденной СиПР на год не позднее года Х, за исключением планов по выводу из эксплуатации генерирующего оборудования, которое учтено при расчете режимно-балансовой ситуации в СиПР как планируемое к выводу из эксплуатации при условии выполнения замещающих мероприятий (при условии, что в соответствии с СиПР в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики отсутствуют планы по выполнению указанных мероприятий). |