Приложение № 9

к Протоколу № 4-II/2019 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 25 февраля 2019 года

**V.8. Изменения, связанные с уточнением требований при проведении процедуры проверки и регистрации ПСИ**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** член Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» А.А. Хвалько.  **Обоснование:** в настоящее время процедура регистрации ПСИ прекращается при получении от АО «АТС» отрицательных результатов проверки ПСИ на соответствие требованиям Порядка оформления, согласования и регистрации Алгоритма по внутреннему сечению коммерческого учета и Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности (Приложение № 11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в случае присутствия в результатах расчета величины учетного показателя часовых величин, превышающих величину установленной мощности в ГТП генерации инициатора.  Однако, в соответствии с паспортными технологическими характеристиками, максимальная мощность генерирующего оборудования может быть выше установленной мощности и, как следствие, фактическая мощность может превышать установленную. Таким образом, результат расчета величины учетного показателя часовых величин также может быть выше величины установленной мощности в ГТП генерации.  Кроме того, согласно п. 5.3 ГОСТ 3618-2016 «Турбины паровые стационарные для привода турбогенераторов. Типы и основные размеры» и п. 5.5 ГОСТ 24278-2016 «Установки турбинные паровые стационарные для привода электрических генераторов ТЭС. Общие технические требования», допускается отклонение фактической мощности от номинальной мощности от -5 % до +10 %. При этом, согласно таблице 1 п. 5.1 ГОСТ 24278-2016, для турбин ПТ-12/15-35/10 допускается отклонение максимальной мощности от номинальной мощности на +15 %.  Предлагается внести изменения в Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в части уточнения требований, допускающих присутствие в результатах расчета величины учетного показателя часовых величин, не превышающих более чем на 15 % величину установленной мощности в ГТП генерации инициатора.  **Дата вступления в силу:** 1 марта 2019 года и действуют по 30 июня 2019 года (включительно). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПОЛОЖЕНИЕ О ПОРЯДКЕ ПОЛУЧЕНИЯ СТАТУСА СУБЪЕКТА ОПТОВОГО РЫНКА И ВЕДЕНИЯ РЕЕСТРА СУБЪЕКТОВ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.6** | 2.6. Процедура регистрации ПСИ в макете 60090 / Алгоритма по внутреннему сечению коммерческого учета прекращается при получении отрицательных результатов проверки ПСИ / Алгоритма по внутреннему сечению коммерческого учета на соответствие требованиям настоящего Порядка и Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности (Приложение № 11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) и (или) при наступлении одного из следующих событий:  – отсутствие непрерывной передачи результатов измерений в течение 10 (десяти) календарных дней со статусом «коммерческая информация» для целей выполнения требований, необходимых в соответствии с п. 2.4.1 настоящего Порядка, в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты направления заявления в КО;  – отсутствие передачи макета 80030 для целей выполнения требований, необходимых в соответствии с п. 2.4.1 настоящего Порядка, в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты направления заявления в КО (в случае использования в ПСИ / Алгоритме по внутреннему сечению коммерческого учета данных о состоянии объектов измерений);  – отсутствие подтверждения результата расчета величины учетного показателя в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты его направления инициатору в порядке, предусмотренном настоящим Порядком;  – присутствие в результатах расчета величины учетного показателя часовых величин, превышающих величину установленной мощности в ГТП генерации инициатора;  – наличие отрицательных часовых величин в ГТП потребления инициатора, при условии наличия в указанной ГТП только одного сечения коммерческого учета (за исключением ФСК и ГТП потребления, сальдо перетоков в которых согласно пп. 4.1, 4.2 приложения 4 к настоящему Положению могут быть отрицательными, а также за исключением сальдо перетоков, в которых отрицательные почасовые значения электроэнергии равны ±2 кВт∙ч × N, где N – число точек измерений активной энергии, используемых для расчета значений электроэнергии в точках поставки, включенных в указанное сечение коммерческого учета); | 2.6. Процедура регистрации ПСИ в макете 60090 / Алгоритма по внутреннему сечению коммерческого учета прекращается при получении отрицательных результатов проверки ПСИ / Алгоритма по внутреннему сечению коммерческого учета на соответствие требованиям настоящего Порядка и Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности (Приложение № 11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) и (или) при наступлении одного из следующих событий:  – отсутствие непрерывной передачи результатов измерений в течение 10 (десяти) календарных дней со статусом «коммерческая информация» для целей выполнения требований, необходимых в соответствии с п. 2.4.1 настоящего Порядка, в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты направления заявления в КО;  – отсутствие передачи макета 80030 для целей выполнения требований, необходимых в соответствии с п. 2.4.1 настоящего Порядка, в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты направления заявления в КО (в случае использования в ПСИ / Алгоритме по внутреннему сечению коммерческого учета данных о состоянии объектов измерений);  – отсутствие подтверждения результата расчета величины учетного показателя в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты его направления инициатору в порядке, предусмотренном настоящим Порядком;  – присутствие в результатах расчета величины учетного показателя часовых величин, превышающих более чем на 15 % величину установленной мощности в ГТП генерации инициатора;  – наличие отрицательных часовых величин в ГТП потребления инициатора, при условии наличия в указанной ГТП только одного сечения коммерческого учета (за исключением ФСК и ГТП потребления, сальдо перетоков в которых согласно пп. 4.1, 4.2 приложения 4 к настоящему Положению могут быть отрицательными, а также за исключением сальдо перетоков, в которых отрицательные почасовые значения электроэнергии равны ±2 кВт∙ч × N, где N – число точек измерений активной энергии, используемых для расчета значений электроэнергии в точках поставки, включенных в указанное сечение коммерческого учета); |