**VIII.4. Изменения, связанные с уточнением порядка формирования РЖТ для отдачи команд на разгрузку СЭС/ВЭС**

**Приложение № 8.4**

**Инициатор**: АО «СО ЕЭС».

**Обоснование:** установление порядка формирования ранжированных таблиц (РЖТ) для отдачи команд на разгрузку СЭС/ВЭС (РЖТ ВИЭ) в отношении СЭС/ВЭС, вводимых в работу по результатам отборов проектов ВИЭ, проведенных после 01.01.2021.

**Дата вступления в силу:** 1 июля 2024 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПЕРАТИВНОГО ДИСПЕТЧЕРСКОГО УПРАВЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИМ РЕЖИМОМ ОБЪЕКТОВ УПРАВЛЕНИЯ ЕЭС РОССИИ (Приложение № 9 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **6.8.6.2** | Отдача команд в отношении СЭС/ВЭС, отобранных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, осуществляется на основании РЖТ ВИЭ, формируемых в следующем порядке.   1. Формирование РЖТ ВИЭ осуществляется на основании следующих данных:    1. Данные о выходе СЭС/ВЭС на оптовый рынок в соответствии с Реестром участников оптового рынка электроэнергии, допущенных к участию в торговле электрической энергией с 1-го числа календарного месяца, следующего за текущим, передаваемым ежемесячно КО СО в согласованном формате;    2. Информация о продолжительности действия зарегистрированных в отношении всех ГОУ электростанций ВИЭ стандартных документируемых диспетчерских команд на ограничение (снижение) или отключение нагрузки СЭС/ВЭС за предшествующие 1095 календарных суток, начиная с суток *Х*-3, где *Х* – операционные сутки, на которые формируется РЖТ ВИЭ (далее по настоящему пункту – команды). 2. РЖТ ВИЭ формируется отдельно для каждой операционной зоны ОДУ и РДУ. 3. При формировании РЖТ ВИЭ все СЭС/ВЭС, отобранные по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, распределяются на две группы ранжирования. В первую очередь команды на ограничение (снижение) или отключение нагрузки отдаются для СЭС/ВЭС, включенных в Группу ранжирования 1.    1. **Группа ранжирования 1** – в нее включаются СЭС/ВЭС, в отношении которых команды не зарегистрированы. В случае если имеется несколько СЭС/ВЭС, в отношении которых команды не зарегистрированы, наибольший приоритет на ограничение (снижение) или отключение нагрузки устанавливается для СЭС/ВЭС, в состав которой входят ГТП с более поздней датой предоставления права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке.    2. **Группа ранжирования 2** – в нее включаются СЭС/ВЭС, в отношении которых команды зарегистрированы. Ранжирование СЭС/ВЭС в данной группе производится по продолжительности действия команд (в минутах). Приоритет на ограничение (снижение) или отключение нагрузки устанавливается для СЭС/ВЭС, в отношении которых зарегистрирована наименьшая продолжительность действия команд. При совпадении продолжительности действия зарегистрированных команд в отношении нескольких СЭС/ВЭС приоритет на ограничение (снижение) или отключение нагрузки устанавливается для СЭС/ВЭС, в состав которой входят ГТП с более поздней датой предоставления права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке. | Отдача команд в отношении СЭС/ВЭС осуществляется на основании РЖТ ВИЭ, формируемых в следующем порядке.   1. Формирование РЖТ ВИЭ осуществляется на основании следующих данных:    1. Данные о выходе СЭС/ВЭС на оптовый рынок в соответствии с Реестром участников оптового рынка электроэнергии, допущенных к участию в торговле электрической энергией с 1-го числа календарного месяца, следующего за текущим, передаваемым ежемесячно КО СО в согласованном формате;    2. Информация о продолжительности действия зарегистрированных в отношении всех ГОУ электростанций ВИЭ стандартных документируемых диспетчерских команд на ограничение (снижение) или отключение нагрузки СЭС/ВЭС за предшествующие 1095 календарных суток, начиная с суток *Х*-3, где *Х* – операционные сутки, на которые формируется РЖТ ВИЭ (далее по настоящему пункту – команды). 2. РЖТ ВИЭ формируется отдельно для каждой операционной зоны ОДУ и РДУ. 3. При формировании РЖТ ВИЭ все СЭС/ВЭС распределяются на две группы ранжирования. В первую очередь команды на ограничение (снижение) или отключение нагрузки отдаются для СЭС/ВЭС, включенных в Группу ранжирования 1.    1. **Группа ранжирования 1** – в нее включаются СЭС/ВЭС, в отношении которых команды не зарегистрированы. В случае если имеется несколько СЭС/ВЭС, в отношении которых команды не зарегистрированы, наибольший приоритет на ограничение (снижение) или отключение нагрузки устанавливается для СЭС/ВЭС, в состав которой входят ГТП с более поздней датой предоставления права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке.    2. **Группа ранжирования 2** – в нее включаются СЭС/ВЭС, в отношении которых команды зарегистрированы. Ранжирование СЭС/ВЭС в данной группе производится по продолжительности действия команд (в минутах). Приоритет на ограничение (снижение) или отключение нагрузки устанавливается для СЭС/ВЭС, в отношении которых зарегистрирована наименьшая продолжительность действия команд. При совпадении продолжительности действия зарегистрированных команд в отношении нескольких СЭС/ВЭС приоритет на ограничение (снижение) или отключение нагрузки устанавливается для СЭС/ВЭС, в состав которой входят ГТП с более поздней датой предоставления права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке. |