**VI.7. Изменения,** **связанные** **с уточнением состава публикуемой информации по результатам процедуры ВСВГО**

**Приложение № 6.7**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** АО «СО ЕЭС».  **Обоснование:** уточнение состава публикуемой информации в рамках ежемесячного агрегированного отчета по результатам проведения процедуры ВСВГО.  **Дата вступления в силу:** 1 апреля 2023 года. |

## 

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ РАСЧЕТОВ ВЫБОРА СОСТАВА ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ (Приложение № 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) |
| --- | --- | --- |
| **8** | 8.3. Не позднее 15-го календарного дня месяца, следующего за расчетным, СО публикует на сайте ОРЭМ СО в отношении ценовых зон оптового рынка следующие обезличенные и агрегированные показатели:   * установленную мощность ЕГО, входящих в состав ГТП генерации (либо включенной в состав ГТП потребления в качестве блок-станции (объекта управления)), получивших право на участие в торговле электрической энергией и мощностью в соответствующем расчетном месяце, электростанций ТЭС/АЭС/ГЭС (в том числе ГАЭС)/Электростанций промышленных предприятий/ВИЭ; * cреднемесячные значения почасовых параметров, учтенных в качестве исходных данных ВСВГО в расчетном месяце:   + объем выработки АЭС/ГЭС (в том числе ГАЭС)/Электростанций промышленных предприятий/ВИЭ; * cреднемесячные значения почасовых параметров, полученных по результатам расчетов ВСВГО в расчетном месяце:   + значение технического максимума ЕГО ТЭС, состояние которых по результатам процедуры ВСВГО является отключенным и в отношении которых участник оптового рынка заявил ограничения в соответствии с приложением 1 к настоящему Регламенту:     - (В0) или (В1);     - (В5);   + значение технического максимума ЕГО ТЭС, состояние которых по результатам процедуры ВСВГО является отключенным «по оптимизации»:     - в отношении которых участником оптового рынка подана ценовая заявка ВСВГО с максимальным значением <цена> в паре <цена―количество>, равным 0 руб./МВт∙ч;     - в отношении которых участником оптового рынка подана ценовая заявка ВСВГО с максимальным значением <цена> в паре <цена―количество> более 0 руб./МВт∙ч, но менее 20 000 руб./МВт∙ч;     - в отношении которых участником оптового рынка подана ценовая заявка ВСВГО с максимальным значением <цена> в паре <цена―количество>, равным 20 000 руб./МВт∙ч и более;   + значение технического минимума ЕГО ТЭС, состояние которых по результатам процедуры ВСВГО является включенным;   + значение технического максимума ЕГО ТЭС, состояние которых по результатам процедуры ВСВГО является включенным «по оптимизации»:     - в отношении которых участником оптового рынка подана ценовая заявка ВСВГО с максимальным значением <цена> в паре <цена―количество>, равным 0 руб./МВт∙ч;     - в отношении которых участником оптового рынка подана ценовая заявка ВСВГО с максимальным значением <цена> в паре <цена―количество> более 0 руб./МВт∙ч, но менее 1 200 руб./МВт∙ч;     - в отношении которых участником оптового рынка подана ценовая заявка ВСВГО с максимальным значением <цена> в паре <цена―количество> более 1 200 руб./МВт∙ч, но менее 1 500 руб./МВт∙ч;     - в отношении которых участником оптового рынка подана ценовая заявка ВСВГО с максимальным значением <цена> в паре <цена―количество> более 1 500 руб./МВт∙ч, но менее 2 000 руб./МВт∙ч;     - в отношении которых участником оптового рынка подана ценовая заявка ВСВГО с максимальным значением <цена> в паре <цена―количество> более 2 000 руб./МВт∙ч, но менее 5 000 руб./МВт∙ч;     - в отношении которых участником оптового рынка подана ценовая заявка ВСВГО с максимальным значением <цена> в паре <цена―количество> более 5 000 руб./МВт∙ч, но менее 20 000 руб./МВт∙ч;     - в отношении которых участником оптового рынка подана ценовая заявка ВСВГО с максимальным значением <цена> в паре <цена―количество>, равным 20 000 руб./МВт∙ч и более; * суммарное значение технических максимумов ЕГО ТЭС, состояние которых по результатам процедуры ВСВГО являлось включенным «по оптимизации» в расчетном месяце 1 час и более. | 8.3. Не позднее 15-го календарного дня месяца, следующего за расчетным, СО публикует на сайте ОРЭМ СО в отношении ценовых зон оптового рынка следующие обезличенные и агрегированные показатели:   * установленную мощность ЕГО, входящих в состав ГТП генерации (либо включенной в состав ГТП потребления в качестве блок-станции (объекта управления)), получивших право на участие в торговле электрической энергией и мощностью в соответствующем расчетном месяце, электростанций ТЭС/АЭС/ГЭС (в том числе ГАЭС)/Электростанций промышленных предприятий/ВИЭ; * cреднемесячные значения почасовых параметров, учтенных в качестве исходных данных ВСВГО в расчетном месяце:   + объем выработки АЭС/ГЭС (в том числе ГАЭС)/Электростанций промышленных предприятий/ВИЭ; * cреднемесячные значения почасовых параметров, полученных по результатам расчетов ВСВГО в расчетном месяце:   + значение технического максимума ЕГО ТЭС, состояние которых по результатам процедуры ВСВГО является отключенным и в отношении которых участник оптового рынка заявил ограничения в соответствии с приложением 1 к настоящему Регламенту:     - (В0) или (В1);     - (В5);   + значение технического максимума ЕГО ТЭС, состояние которых по результатам процедуры ВСВГО является отключенным «по оптимизации»:     - в отношении которых участником оптового рынка подана ценовая заявка ВСВГО со средневзвешенным значением <цена> в паре <цена―количество>, равным 0 руб./МВт∙ч;     - в отношении которых участником оптового рынка подана ценовая заявка ВСВГО со средневзвешенным значением <цена> в паре <цена―количество> более 0 руб./МВт∙ч, но менее 900 руб./МВт∙ч;     - в отношении которых участником оптового рынка подана ценовая заявка ВСВГО со средневзвешенным значением <цена> в паре <цена―количество> более 900 руб./МВт∙ч, но менее 1 200 руб./МВт∙ч;     - в отношении которых участником оптового рынка подана ценовая заявка ВСВГО со средневзвешенным значением <цена> в паре <цена―количество> более 1 200 руб./МВт∙ч, но менее 1 500 руб./МВт∙ч;     - в отношении которых участником оптового рынка подана ценовая заявка ВСВГО со средневзвешенным значением <цена> в паре <цена―количество> более 1 500 руб./МВт∙ч, но менее 2 000 руб./МВт∙ч;     - в отношении которых участником оптового рынка подана ценовая заявка ВСВГО со средневзвешенным значением <цена> в паре <цена―количество> более 2 000 руб./МВт∙ч, но менее 5 000 руб./МВт∙ч;     - в отношении которых участником оптового рынка подана ценовая заявка ВСВГО со средневзвешенным значением <цена> в паре <цена―количество> более 5 000 руб./МВт∙ч, но менее 20 000 руб./МВт∙ч;     - в отношении которых участником оптового рынка подана ценовая заявка ВСВГО со средневзвешенным значением <цена> в паре <цена―количество>, равным 20 000 руб./МВт∙ч и более;   + значение технического минимума ЕГО ТЭС, состояние которых по результатам процедуры ВСВГО является включенным;   + значение технического максимума ЕГО ТЭС, состояние которых по результатам процедуры ВСВГО является включенным;   + значение технического максимума ЕГО ТЭС, состояние которых по результатам процедуры ВСВГО является включенным по требованию участника оптового рынка;   + значение технического максимума ЕГО ТЭС, состояние которых по результатам процедуры ВСВГО является включенным как «режимный генератор»;   + значение технического максимума ЕГО ТЭС, состояние которых по результатам процедуры ВСВГО является включенным «по оптимизации»:     - в отношении которых участником оптового рынка подана ценовая заявка ВСВГО со средневзвешенным значением <цена> в паре <цена―количество>, равным 0 руб./МВт∙ч;     - в отношении которых участником оптового рынка подана ценовая заявка ВСВГО со средневзвешенным значением <цена> в паре <цена―количество> более 0 руб./МВт∙ч, но менее 900 руб./МВт∙ч;     - в отношении которых участником оптового рынка подана ценовая заявка ВСВГО со средневзвешенным значением <цена> в паре <цена―количество> более 900 руб./МВт∙ч, но менее 1 200 руб./МВт∙ч;     - в отношении которых участником оптового рынка подана ценовая заявка ВСВГО со средневзвешенным значением <цена> в паре <цена―количество> более 1 200 руб./МВт∙ч, но менее 1 500 руб./МВт∙ч;     - в отношении которых участником оптового рынка подана ценовая заявка ВСВГО со средневзвешенным значением <цена> в паре <цена―количество> более 1 500 руб./МВт∙ч, но менее 2 000 руб./МВт∙ч;     - в отношении которых участником оптового рынка подана ценовая заявка ВСВГО со средневзвешенным значением <цена> в паре <цена―количество> более 2 000 руб./МВт∙ч, но менее 5 000 руб./МВт∙ч;     - в отношении которых участником оптового рынка подана ценовая заявка ВСВГО со средневзвешенным значением <цена> в паре <цена―количество> более 5 000 руб./МВт∙ч, но менее 20 000 руб./МВт∙ч;     - в отношении которых участником оптового рынка подана ценовая заявка ВСВГО со средневзвешенным значением <цена> в паре <цена―количество>, равным 20 000 руб./МВт∙ч и более; * суммарное значение технических максимумов ЕГО ТЭС, состояние которых по результатам процедуры ВСВГО являлось включенным «по оптимизации» в расчетном месяце 1 час и более. |