УТВЕРЖДЕНО
Первым заместителем
Председателя Правления
ОАО «СО ЕЭС»

Н.Г. Шульгиновым

23 декабря 2011 года

ПОРЯДОК

установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям

(вступает в силу с 01 января 2012 г.)

МОСКВА

2011

Оглавление

1. Область применения 4

2. Порядок контроля и критерии оценки участия электростанций в общем первичном регулировании частоты электрического тока 4

2.1 Регистрация типа участия в ОПРЧ 4
2.2. Критерии оценки участия электростанций в ОПРЧ 7
2.3. Порядок оценки участия электростанций в ОПРЧ 11
2.4. Технические условия обеспечения мониторинга участия в ОПРЧ 13
2.5. Требования к хранению данных 14

3. Порядок контроля и критерии оценки участия электростанций в предоставлении диапазона регулирования реактивной мощности 15

3.1 Регистрация показателя снижения диапазона регулирования реактивной мощности 16
3.2 Регистрация показателя фактического предоставления диапазона регулирования реактивной мощности 17

4. Порядок контроля и критерии оценки участия ГЭС во вторичном регулировании 18

4.1. Технические условия обеспечения мониторинга участия ГЭС в оперативном вторичном регулировании 23
4.2. Технические условия обеспечения мониторинга участия ГЭС в АВРЧМ 24
4.3. Оценка участия ГЭС во вторичном регулировании 25

5. Критерии и порядок оценки способности к выработке электроэнергии 27

5.1. Определение установленной мощности, технического минимума и предельного объема поставки 27
5.2. Определение располагаемой мощности, регистрация фактических ограничений и планового технологического минимума 28
5.2.1. Определение располагаемой мощности на территориях ценовых зон 28
5.2.2. Регистрация фактических ограничений на территориях ценовых зон оптового рынка 29
5.2.3. Определение снижений мощности, связанных с наличием фактических ограничений 35
5.2.4. Определение располагаемой мощности на территориях неценовых зон оптового рынка 36
5.2.5. Определение планового технологического минимума 37
5.3. Определение плановой максимальной и плановой минимальной мощности включенного генерирующего оборудования 37
5.3.1. Определение плановой максимальной мощности 37
5.3.2. Порядок определения итогового согласованного снижения располагаемой мощности 44
5.4. Определение максимальной мощности, готовой к несению нагрузки и минимальной мощности включенного генерирующего оборудования 45
5.4.1. Определение максимальной мощности, готовой к несению нагрузки 45
5.4.2. Определение минимальной мощности включенного генерирующего оборудования 49
5.4.3. Порядок определения итогового изменения максимальной мощности, готовой к несению нагрузки, и минимальной мощности включенного генерирующего оборудования 52
5.5. Порядок определения снижений мощности, связанных с подачей ценовых заявок для участия в конкурентном отборе на сутки вперед 52
5.6. Определение фактической максимальной мощности и фактической минимальной мощности включенного генерирующего оборудования 53
5.6.1. Порядок определения соответствия фактического эксплуатационного состояния (состава) оборудования эксплуатационному состоянию заданному 56
5.6.2. Порядок определения соответствия фактического фактических параметров включенного оборудования заданным 59
5.7. Порядок определения снижений мощности в час фактической поставки 67
5.8. Порядок регистрации факта «неисполнение команды диспетчера» 68
5.9. Порядок определения соблюдения нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования 69

5.10. Порядок определения скорости изменения нагрузки генерирующего оборудования при неоднократном участии в суточном регулировании 71

6. Порядок определения выполнения технических требований к системе связи, обеспечивающей обмен данными с СО 72

7. Особенности определения готовности генерирующего оборудования 73

7.1. Порядок определения готовности генерирующего оборудования во время набора/сброса нагрузки в соответствии с заданным СО УДГ, в том числе, в периоды ввода (вывода) из ремонта (в ремонт) 73

7.2. Порядок определения готовности генерирующего оборудования при осуществлении мониторинга фактического эксплуатационного состояния оборудования 77

7.3. Порядок определения готовности генерирующего оборудования во время проведения специальных испытаний на включенном оборудовании 78

8. Порядок определения фактически поставленных на оптовый рынок объемов мощности 79

8.1. Порядок определения объема недопоставки мощности генерирующего оборудования, определяемого участием в общем первичном регулировании частоты электрического тока 79

8.2. Порядок определения объема недопоставки мощности генерирующего оборудования, определяемого предоставлением диапазона регулирования реактивной мощности 80

8.3. Порядок расчета объема недопоставки мощности генерирующего оборудования, определяемого участием ГЭС во вторичном регулировании частоты электрического тока и перетоков активной электрической мощности 80

8.4. Порядок расчета объема недопоставки мощности генерирующего оборудования, определяемого способностью к выработке электроэнергии 81

8.5. Порядок расчета объема недопоставки мощности генерирующего оборудования, определяемого невыполнением требований к СОТИАССО 81

8.6. Порядок расчета объема фактически поставленной мощности генерирующего оборудования и коэффициента, определяющего готовность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии 82

8.6.1. В отношении ГТП генерации, расположенных в ценовых зонах оптового рынка 82

8.6.2. В отношении электростанций участников оптового рынка, расположенных в неценовых зонах оптового рынка 85

Список регламентирующих документов 87

Приложение 1 89

Приложение 2 99

Приложение 3 125

1. Область применения

Настоящий Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям (далее *Порядок установления соответствия*) разработан и утвержден ОАО «СО ЕЭС» (далее СО) в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности (далее Правила оптового рынка) [1].

Порядок установления соответствия определяет порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка электроэнергии и мощности (далее оптового рынка) утвержденным ОАО «СО ЕЭС» (далее СО) Техническим требованиям к генерирующему оборудованию участников оптового рынка (далее *Технические требования*) [4].

Положения настоящего *Порядка установления соответствия* распространяются на всех участников оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании генерирующим оборудованием, независимо от расположения на территориях, которые объединены в ценовые или неценовые зоны оптового рынка (далее ценовые или неценовые зоны), участвующих в отношениях по обращению генерирующей мощности в соответствии с Правилами оптового рынка (далее – поставщики мощности), СО и коммерческого оператора оптового рынка (далее – КО).

2. Порядок контроля и критерии оценки участия электростанций в общем первичном регулировании частоты электрического тока

СО оценивает участие генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты (далее ОПРЧ) на основании исходной информации о включенном генерирующем оборудовании, представленной участниками оптового рынка в соответствии с *Техническими требованиями*, и данных систем мониторинга о режиме работы электростанций и энергосистем.

2.1 Регистрация типа участия в ОПРЧ

На основе информации, представленной участниками оптового рынка в соответствии с пунктом 2.1 *Технических требований*, а в случае непредставления (неполного представления) указанной информации на основании имеющихся в распоряжении СО данных регистрируется по каждой единице генерирующего