

оператора. Перечень документов Потребителя, подлежащих согласованию с Системным оператором, указан в приложении № 1 к настоящему Соглашению.

2.8. Стороны при организации и осуществлении технологического взаимодействия по настоящему Соглашению наряду с документами, указанными в пунктах 2.6 и 2.7 настоящего Соглашения, руководствуются национальными стандартами, приведенными в Приложении № 1 к настоящему Соглашению.

### **3. Порядок взаимодействия при планировании и управлении режимами работы ЕЭС России**

3.1. При планировании и управлении электроэнергетическим режимом работы ЕЭС России Системный оператор обязан:

3.1.1. Осуществлять расчет электроэнергетических режимов энергосистемы, определять допустимые перетоки мощности в сечениях и по ЛЭП, находящимся в диспетчерском управлении или ведении диспетчерских центров Системного оператора.

3.1.2. Разрабатывать и утверждать нормальные схемы электрических соединений объектов электроэнергетики операционных зон диспетчерских центров (схемы энергосистемы), а также осуществлять рассмотрение и согласование нормальных схем электрических соединений энергообъектов Потребителя, в состав которых входят объекты диспетчеризации.

3.1.3. Разрабатывать, утверждать и доводить до Потребителя типовые программы переключений по выводу из работы и вводу в работу объектов диспетчеризации Потребителя, находящихся в диспетчерском управлении Челябинского РДУ.

3.1.4. Задавать графики напряжения в контрольных пунктах электрической сети, определенных диспетчерскими центрами Системного оператора, с указанием верхних и нижних границ регулирования напряжения.

3.1.5. Осуществлять регулирование частоты электрического тока, определять параметры настройки устройств релейной защиты, объёмы, места размещения, места реализации управляющих воздействий и параметры настройки устройств противоаварийной и режимной автоматики.

3.1.6. Определять требования к графикам аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) (далее – графики аварийного ограничения), осуществлять рассмотрение и согласование графиков аварийного ограничения, разработанных сетевыми организациями.

3.1.7. Обеспечивать соответствие технологического режима работы объектов диспетчеризации допустимым технологическим режимам работы и условиям работы электроэнергетического оборудования с учетом особенностей работы энергообъектов Потребителя, обусловленных техническими и технологическими режимами работы оборудования основного промышленного производства Потребителя.

3.2. Потребитель обязан:

3.2.1. Контролировать уровни напряжения в электрических сетях Потребителя, обеспечивать работоспособность оборудования и устройств регулирования напряжения, поддерживать указанное оборудование и устройства в надлежащем техническом состоянии, а также соблюдать установленные Системным оператором и сетевой организацией уровни компенсации и диапазоны регулирования реактивной мощности.

3.2.2. Представлять Системному оператору информацию, необходимую для планирования и управления режимами работы ЕЭС России, в соответствии с приложением № 2 к настоящему Соглашению и иную информацию в объемах и порядке, предусмотренных действующими нормативными правовыми актами, а также разработанными и утвержденными в соответствии с ними документами Системного оператора.

3.2.3. Ежегодно не позднее 15 ноября (при вводе в работу новых или реконструированных энергообъектов – за 3 (три) месяца до ввода их в работу) представлять Челябинскому РДУ на согласование нормальные схемы электрических соединений энергообъектов Потребителя, в состав которых входят объекты диспетчеризации.