

полученные от Потребителя (в предусмотренных п. 6.2 Соглашения случаях – от сетевой организации) и согласовывает их или направляет Потребителю (сетевой организации) мотивированный отказ от их согласования и предложения по их корректировке.

6.4. При технологическом присоединении энергообъектов или энергопринимающих установок Потребителя к электрическим сетям в случае, если технические условия на их технологическое присоединение подлежали согласованию с Системным оператором, представитель Системного оператора вправе участвовать в мероприятиях по проверке выполнения технических условий Потребителем и сетевой организацией, осмотре (обследовании) присоединяемых энергообъектов и энергопринимающих установок Потребителя должностным лицом органа Ростехнадзора. Позиция Системного оператора по вопросу о выполнении сетевой организацией и Потребителем технических условий и возможности работы присоединяемых энергообъектов (установок) в составе ЕЭС России фиксируется в акте о выполнении технических условий, составленном сетевой организацией и согласованном Системным оператором.

6.5. В случае осуществления Потребителем технологического присоединения к принадлежащим ему энергообъектам энергопринимающих устройств (энергетических установок) иных лиц Потребитель выполняет функции сетевой организации в части подготовки и согласования технических условий и проектной документации на технологическое присоединение с Системным оператором и смежными сетевыми организациями, а также выполнения иных мероприятий по технологическому присоединению.

6.6. При вводе в эксплуатацию построенных (реконструированных) объектов электросетевого хозяйства высшим номинальным классом напряжения 110 кВ и выше, объектов по производству электрической энергии установленной мощностью 5 МВт и более, электротехнического оборудования и/или комплексов и устройств РЗА, СДТУ Потребитель обязан:

6.6.1. Не менее чем за 6 (шесть) месяцев до ввода в работу энергообъекта или в иной согласованный с Системным оператором срок в зависимости от сложности вводимого энергообъекта и объема необходимых расчетов, но не позднее чем за 2 (два) месяца до ввода в работу нового (реконструированного) энергетического или электротехнического оборудования и/или комплексов и устройств РЗА, предоставить Системному оператору информацию, необходимую для расчетов электрических режимов сети, расчетов устойчивости, токов короткого замыкания, параметров настройки (уставок) устройств РЗА, а также для подготовки оперативной документации по оборудованию и устройствам, находящимся в диспетчерском управлении или ведении диспетчерских центров Системного оператора, в том числе:

- информацию о технических параметрах и паспортных данных оборудования и устройств энергообъекта Потребителя, сроках ввода его в эксплуатацию;

- методику расчета и выбора параметров настройки (уставок) устройств релейной защиты, относящихся к объектам диспетчеризации, и руководство по эксплуатации установленной на энергообъекте Потребителя версии терминалов релейной защиты на русском языке, содержащее функционально-логические схемы и схемы программируемой логики с описанием алгоритма работы данных схем.

Документация, указанная в абзаце третьем настоящего пункта, предоставляется также в предусмотренный данным пунктом срок в случае установки на энергообъектах Потребителя новых (модернизации существующих) комплексов и устройств РЗА.

6.6.2. Согласовать с Челябинским РДУ программы испытаний, пробных пусков и комплексного опробования оборудования энергообъекта (далее – *испытания*), для проведения которых требуется изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации.

6.6.3. В течение 10 дней со дня окончания испытаний предоставить Челябинскому РДУ информацию о результатах проведенных испытаний, включая скорректированные технические характеристики оборудования и устройств энергообъекта Потребителя.