

устройств РЗА Стороны обеспечивают выполнение требований раздела 6 настоящего Соглашения, а также положений стандартов, указанных в пунктах 4.3, 4.5, 4.7 – 4.9 приложения № 1 к настоящему Соглашению.

При организации и осуществлении технического учета и анализа функционирования устройств (комплексов) РЗА и реализованных в них функций РЗА Стороны, начиная с 01.01.2017, обеспечивают выполнение требований национального стандарта ГОСТ Р 56865-2016, указанного в пункте 5.3 приложения № 1 к настоящему Соглашению.

9.2. Наряду с реализацией прав и обязанностей, предусмотренных указанными в п. 9.1 Соглашения документами, Системный оператор:

9.2.1. Разрабатывает основные направления развития комплексов и устройств РЗА в операционной зоне Челябинского РДУ.

9.2.2. Определяет потребность в установке новых комплексов и устройств РЗА, алгоритмы, структурные и принципиальные схемы функционирования, параметры настройки, факторы пуска, объемы и диапазоны управляющих воздействий, места установки и объекты воздействия комплексов и устройств РЗА, относящихся к объектам диспетчеризации, а также требования к организации эксплуатации указанных комплексов и устройств.

9.2.3. Задает (в том числе посредством выдачи заданий Филиалу ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго») объемы нагрузки Потребителя, подключаемой под действие противоаварийной автоматики, в том числе автоматики частотной разгрузки (АЧР) и специальной автоматики отключения нагрузки (САОН), выполняет расчеты параметров настройки (уставок) устройств противоаварийной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, и выдает (в том числе через Филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго») соответствующие задания Потребителю.

9.2.4. Осуществляет проверку соответствия параметров настройки устройств РЗА заданиям Системного оператора путем анализа информации, полученной от Потребителя в соответствии с п. 9.3.3 настоящего Соглашения.

9.2.5. Осуществляет с участием Потребителя выборочные проверки эксплуатационного состояния устройств АЧР, установленных на энергообъектах Потребителя, и объемов нагрузки Потребителя (присоединений и фидеров), подключенных под действие таких устройств.

9.3. Наряду с реализацией прав и обязанностей, предусмотренных указанными в п. 9.1 Соглашения документами, Потребитель обязан:

9.3.1. Обеспечивать размещение, работоспособность и организацию эксплуатации комплексов и устройств РЗА в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, нормативно-технической документации, разработанными в соответствии с ними требованиями диспетчерских центров Системного оператора и настоящим Соглашением.

9.3.2. Выполнять задания диспетчерских центров Системного оператора (в том числе выданные через соответствующие сетевые или энергоснабжающие организации) по объемам, очередности и местам (районам) подключения нагрузки (генерации) под действие противоаварийной и режимной автоматики, настройке уставок устройств РЗА.

9.3.3. Информировать Системного оператора о выполнении его заданий по подключению энергообъектов и энергопринимающих установок Потребителя под действие противоаварийной и режимной автоматики, об изменении параметров настройки (уставок) устройств РЗА, в том числе представлять в Челябинское РДУ сведения о фактическом подключении энергообъектов и энергопринимающих установок Потребителя под действие АЧР и САОН с указанием величины отключаемой мощности.

9.3.4. Обеспечивать реализацию управляющих воздействий противоаварийной и режимной автоматики на энергообъекты и энергопринимающие установки Потребителя.

9.3.5. Ежегодно в срок до 1 октября представлять Системному оператору перечень объектов Потребителя, отнесенных к I и II категориям надёжности электроснабжения, а также перечень объектов Потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии которых ниже уровня аварийной брони не допускается.