

1.16. Перечень устройств РЗА Потребителя, для которых филиал АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ выполняет расчет и выбор параметров настройки и алгоритмов функционирования;

1.17. Инструкция по обслуживанию устройств релейной защиты и сетевой автоматики ЛЭП, ШСВ, СВ, ОВ, ШОВ, СОВ 110–220 кВ, находящихся в диспетчерском ведении Филиала АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ»;

1.19. Положение по определению мест повреждения на воздушных линиях 110-220 кВ операционной зоны Челябинского РДУ с помощью фиксирующих приборов;

1.20. Инструкция по обслуживанию локальных устройств (комплексов) противоаварийной автоматики, являющихся объектами диспетчеризации Филиала АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ;

1.21. Положение о порядке вывода из эксплуатации объектов электроэнергетики в операционной зоне Филиала АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ (После разработки и утверждения АО «СО ЕЭС» типового положения о порядке вывода из эксплуатации объектов электроэнергетики документ разрабатывается на основании указанного типового положения).

2. Документы, разрабатываемые и утверждаемые Потребителем с учетом требований аналогичных документов Челябинского РДУ, требующие согласования с Челябинским РДУ:

2.1. Инструкция по предотвращению и ликвидации технологических нарушений в электрической части объектов электросетевого хозяйства Потребителя.

2.2. Нормальные схемы электрических соединений объектов электросетевого хозяйства Потребителя, в состав которых входят объекты диспетчеризации.

2.3. Типовые бланки переключений по выводу из работы и вводу в работу объектов диспетчеризации Потребителя (согласно утвержденному Челябинским РДУ перечню).

3. Документы, разрабатываемые и утверждаемые Потребителем с учетом требований аналогичных документов Челябинского РДУ:

3.1. Инструкция по производству переключений в электроустановках Потребителя.

3.2. Инструкция о порядке ведения оперативных переговоров и записей оперативным персоналом Потребителя.

3.3. Инструкции по эксплуатации и оперативному обслуживанию комплексов и устройств РЗА.

4. Стандарты Системного оператора, являющиеся обязательными для Системного оператора и Потребителя:

4.1. Стандарт АО «СО ЕЭС» СТО 59012820.29.240.007-2008 «Правила предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистем» (утв. и введен в действие распоряжением ОАО «СО ЕЭС» от 24.09.2008 № 114р).

4.2. Стандарт АО «СО ЕЭС» СТО 59012820.29.240.001-2010 «Технические правила организации в ЕЭС России автоматического ограничения снижения частоты при аварийном дефиците активной мощности (автоматическая частотная разгрузка)» (утвержден и введен в действие приказом ОАО «СО ЕЭС» от 31.12.2009 № 509).

4.3. Стандарт АО «СО ЕЭС» СТО 59012820.29.020.002-2012 «Релейная защита и автоматика. Взаимодействие субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии при создании (модернизации) и организации эксплуатации» (утвержден и введен в действие приказом ОАО «СО ЕЭС» от 28.04.2012 № 177, с изменениями, утвержденными приказом ОАО «СО ЕЭС» от 29.07.2014 № 201, приказом АО «СО ЕЭС» от 22.09.2016 № 254).

4.4. Стандарт АО «СО ЕЭС» СТО 59012820.27.100.003-2012 «Регулирование частоты и потоков активной мощности в ЕЭС России. Нормы и требования» (утвержден и