

**Технические требования
по организации обмена технологической информацией
с диспетчерскими центрами Системного оператора**

1. Общие требования

1.1. Управление электроэнергетическим режимом ЕЭС России осуществляется на основе оперативных данных и телеметрической информации, передаваемых с объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства в режиме реального времени в диспетчерские центры Системного оператора с помощью систем обмена технологической информацией с автоматизированной системой Системного оператора (далее – СОТИ АССО).

В филиал Системного оператора Челябинское РДУ (далее – РДУ) должны осуществляться сбор и передача следующей информации:

- телеметрическая информация о технологических режимах работы и эксплуатационном состоянии объектов диспетчеризации (телеизмерения и телесигнализация);
- параметры настройки режимной и противоаварийной автоматики;
- информация систем автоматического управления нормальными и аварийными режимами;
- информация об аварийных событиях и процессах;
- голосовая информация, обеспечивающая управление технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием объектов диспетчеризации.

1.2. Настоящие технические требования определяют:

- принципы организации каналов связи;
- требования к организации телефонной связи для оперативных переговоров и организации производственно-технологической телефонной связи;
- общие требования по организации обмена телеинформацией;
- требования к составу передаваемой телеинформации;
- требования к регистраторам аварийных событий и к составу и обмену информацией об аварийных событиях и процессах.

1.3. Технические требования касаются круга параметров, требования к которым были определены подсистемами, указанными в пункте 1.1 и действовавшими на момент формирования данных технических требований. При развитии указанных подсистем или при появлении новых подсистем данные технические требования должны быть дополнены с учетом требований этих подсистем и приняты к выполнению.

1.4. Требования к организации передачи информации для противоаварийной автоматики приведены в Стандарте АО «СО ЕЭС» СТО 59012820.29.240.001-2011 «Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем. Условия организации процесса. Условия создания объекта. Нормы и требования» (утвержден и введен в действие приказом ОАО «СО ЕЭС» от 19.04.2011 № 102, с изменениями, утвержденными приказом ОАО «СО ЕЭС» от 29.07.2014 № 201, приказом ОАО «СО ЕЭС» от 24.12.2015 № 418).

1.5. Потребитель обязан:

1.5.1. В рамках модернизации СОТИАССО:

1.5.1.1. Организовать сбор и передачу в РДУ:

- телеметрической информации в объеме, указанном в графе 5 таблицы 1, в соответствии с требованиями раздела 3 настоящих Технических требований;
- информации об аварийных событиях и процессах в соответствии с требованиями