

Утверждаю
Первый заместитель
Председателя Правления
ОАО «ФСК ЕЭС»


А.Н. Чистяков

Утверждаю
Заместитель
Председателя Правления
ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС»


Н.Г. Шульгинов

г. Москва

«29» декабря 2007 г.

Регламент перераспределения функций расчета параметров настройки устройств релейной защиты и автоматики оборудования объектов ЕНЭС, относящихся к объектам диспетчеризации, между ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» и ОАО «ФСК ЕЭС»

1. Филиалы ОАО «ФСК ЕЭС» приступают с 1 апреля 2008 года к самостоятельному расчету и выбору параметров настройки устройств РЗА оборудования объектов ЕНЭС, в соответствии с п. 4 данного регламента.

2. ОАО «ФСК ЕЭС» до 31 декабря 2008 года осуществляет формирование собственной расчетной модели схемы замещения сети для выполнения расчетов параметров настройки устройств РЗА и передает параметры первичного оборудования ЕНЭС (ЛЭП и оборудования подстанций) в соответствующие филиалы ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» (здесь и далее под ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» понимаются ЦДУ, ОДУ и РДУ) для верификации расчетных моделей.

3. ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» в соответствии с данным документом осуществляет расчет и выбор параметров настройки следующих устройств РЗА:

- 3.1. Резервных защит автотрансформаторов (трансформаторов с двухсторонним питанием), установленных на стороне высшего и среднего напряжения.
- 3.2. АПВ выключателей автотрансформаторов стороны высшего и среднего напряжения.
- 3.3. АПВ шин 110 кВ и выше.
- 3.4. Резервных защит шунтирующих реакторов.
- 3.5. УРОВ 110 кВ и выше.
- 3.6. Дифференциальных защит шин 110 кВ и выше.
- 3.7. Дифференциальных защит опиловок высшего и среднего напряжения автотрансформаторов и трансформаторов напряжением 110 кВ и выше.

- 3.8. Автоматики компенсационного реактора, включенного в нейтраль шунтирующего реактора, на ЛЭП 330 кВ и выше.
- 3.9. Защит и АПВ обходных выключателей, шиносоединительных (секционных) выключателей 110 кВ и выше.
- 3.10. Приборов ОМП, регистраторов аварийных событий.

Перечни оборудования и устройств РЗА, для которых расчеты и выбор параметров настройки устройств РЗА выполняет ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС», составляются ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» и утверждаются Директором по управлению режимами ЕЭС - главным диспетчером ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» (ОДУ), Первым заместителем директора - главным диспетчером РДУ соответственно.

Утвержденные перечни направляются для руководства в соответствующие филиалы ОАО «ФСК ЕЭС».

4. Персонал филиалов ОАО «ФСК ЕЭС» в соответствии с данным документом осуществляет расчет и выбор параметров настройки следующих устройств РЗА на подстанциях ЕНЭС самостоятельно:

- 4.1. Основных защит тупиковых ЛЭП 110 кВ и выше.
- 4.2. Резервных защит тупиковых ЛЭП 110 кВ и выше.
- 4.3. АПВ тупиковых ЛЭП 110 кВ и выше.
- 4.4. Резервных защит трансформаторов с односторонним питанием.
- 4.5. АПВ трансформаторов.
- 4.6. Основных защит шунтирующих реакторов.
- 4.7. Основных защит автотрансформаторов и трансформаторов.
- 4.8. Резервных защиты стороны низшего напряжения автотрансформаторов и трансформаторов.
- 4.9. Дифференциальные защиты ошинок низкого напряжения автотрансформаторов и трансформаторов.
- 4.10. Основных и резервных защиты синхронных компенсаторов, статических компенсаторов, конденсаторных батарей, токоограничивающих реакторов, регулировочных трансформаторов.
- 4.11. Защиты шин 6-35 кВ.
- 4.12. Защиты секционных выключателей 6-35 кВ.
- 4.13. УРОВ 6-35 кВ.
- 4.14. АВР 6-35 кВ.
- 4.15. Устройства контроля изоляции вводов (КИВ) автотрансформаторов и шунтирующих реакторов.
- 4.16. Технологические защиты автотрансформаторов, реакторов и трансформаторов.
- 4.17. Щита постоянного тока.
- 4.18. Щита переменного тока.

Перечни оборудования и устройств РЗА, для которых расчеты и выбор параметров настройки устройств РЗА выполняет ОАО «ФСК ЕЭС», а ОАО

«СО – ЦДУ ЕЭС» согласовывает выбранные параметры настройки устройств РЗА, составляются и утверждаются филиалами ОАО «ФСК ЕЭС».

Утвержденные перечни направляются для сведения в соответствующие филиалы ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС».

5. В качестве информации, временно (до 31 декабря 2008 года) передаваемой филиалами ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» филиалам ОАО «ФСК ЕЭС» для выполнения расчетов параметров настройки устройств РЗА оборудования, включенного в перечни, регламентирующие порядок и объемы выполняемых расчетов, принимается следующая информация:

- эквиваленты схемы замещения в максимальных и минимальных режимах прилегающей сети, приведенные к шинам высшего и среднего напряжения подстанций ЕНЭС, обеспечивающие максимальную точность выполнения расчетов параметров настройки устройств РЗА (исключающие наличие междушинных эквивалентов);
- элементы схемы замещения сети в границах выданных эквивалентов;
- схема замещения оборудования подстанций на бумажном носителе, включая основное оборудование подстанций (автотрансформаторы, трансформаторы),
- величины токов короткого замыкания на шинах 110 кВ и выше для режимов сети, определяемых филиалами ОАО «ФСК ЕЭС» (по запросу);
- допустимое время отключения токов короткого замыкания на шинах подстанций (по запросу);
- режимы заземления нейтралей трансформаторов (ежегодно и по мере необходимости);
- нагрузка автотрансформаторов и трансформаторов в минимальном и максимальном режимах (по запросу).

Информация предоставляется по запросу для расчетов параметров настройки устройств РЗА оборудования подстанций, включенных в перечни, для которого необходимость расчетов вызвана реконструкцией или новым строительством энергообъектов.

В каждом конкретном случае объем информации уточняется персоналом соответствующих служб РЗА ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» и филиалов ОАО «ФСК ЕЭС», выполняющими расчеты параметров настройки устройств РЗА.

6. Задание и согласование параметров настройки осуществляется в соответствии со стандартом ОАО РАО «ЕЭС России» «Релейная защита и автоматика, противоаварийная автоматика. Организация взаимодействия служб релейной защиты и автоматики в ЕЭС России», введенным в действие 30.11.2007 года.


7. В рамках отдельных соглашений с филиалами ОАО «ФСК ЕЭС» расчет и выбор параметров настройки устройств РЗА по пп. 3.1, 3.4, 3.6, 3.7 может быть произведен филиалами ОАО «ФСК ЕЭС» с последующим согласованием с соответствующим филиалом ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС».

8. Выбор параметров настройки устройств релейной защиты и автоматики оборудования объектов ЕНЭС, не относящихся к объектам диспетчеризации, осуществляется персоналом сетевых компаний.

Директор
по оперативному управлению
ОАО «ФСК ЕЭС»


В.И. Пелымский

Директор
по управлению режимами ЕЭС –
главный диспетчер
ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС»


А.Ф. Бондаренко



25.12.2007