



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР  
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»

ФИЛИАЛ ОАО «СО ЕЭС»  
«ОБЪЕДИНЕННОЕ ДИСПЕТЧЕРСКОЕ  
УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГОСИСТЕМАМИ  
СРЕДНЕЙ ВОЛГИ»

ул. Полевая, д. 5,  
г. Самара, Самарская обл., 443100  
Тел.: (846) 279-70-15, 337-30-00  
Факс: (846) 279-70-16

E-mail: odusv@odusv.ru; sekr@odusv.ru

Заместителю генерального директора по  
вопросам развития энергокомплекса –  
главному инженеру  
ОАО «Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ»

А.Ф. Беляеву

13.12.2013

№ 05-82-III-19-8619

О рассмотрении скорректированных  
ТУ на ТП ЗАО «Саровская  
генерирующая компания»

*Федоров В.А.*  
*Саровская*  
*Рязанский В.А.*  
*14/12/13*

Уважаемый Александр Федорович!

Сообщаю Вам, что Филиал ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Средней Волги рассмотрел скорректированные технические условия на технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии ЗАО «Саровская генерирующая компания» (Саровская ТЭЦ установленной (максимальной) мощностью 50 МВт) к электрическим сетям ОАО «Саровская Электросетевая Компания» (далее – ТУ на ТП).

По результатам рассмотрения направляю замечания и предложения:

1. В согласующей подписи слово «Генерального» заменить на «генерального».

2. Замечание 8 письма Нижегородского РДУ от 08.10.2013 № Р37.61. ПИ-19-2391 (далее – Письмо) учтено не в полном объеме. В пункт 2.2 ТУ добавить буллит:

«- устройства сбора и передачи телеинформации должны быть интегрированы в существующие АСУ ТП (ССПИ)».

3. Замечание 9 Письма учтено не в полном объеме. В ТУ добавить подпункт 3.1.4 и пункт 3.2:

«3.1.4. В случае оснащения генератора автоматическим регулятором возбуждения сильного действия, функциональная структура которого для улучшения демпфирования колебаний в энергосистеме имеет каналы стабилизации или системные стабилизаторы (PSS), АРВ дополнительно должен обеспечивать следующие функции:

- демпфирования колебаний потопов синхронных генераторов в нормальных, ремонтных и послеаварийных режимах энергосистемы,

*6467/201*  
**13 DEC 2013**



2

исключающее самораскачивание или возникновение незатухающих колебаний в энергосистеме;

- релейную форсировку возбуждения, обеспечивающую увеличение напряжения возбуждения и тока возбуждения электрической машины с максимально возможной скоростью до своих потолочных значений, и имеющую настраиваемые параметры: напряжение ввода и снятия релейной форсировки возбуждения, время задержки на снятие релейной форсировки возбуждения;

- блокировку каналов стабилизации или системного стабилизатора при изменении частоты со скоростью 0,05 Гц/с и более;

- устойчивую работу генераторов в режиме ограничения минимального возбуждения;

- ограничение до двукратного значения тока ротора с выдержкой времени не более 0,2 с.

Выполнение указанных требований должно быть подтверждено результатами испытаний. Программа испытаний должна быть согласована с Нижегородским РДУ.

3.2. Предусмотреть участие генераторов Заявителя в реализации управляющих воздействий от ПА. Объем управляющих воздействий определить в проектной документации и согласовать с Нижегородским РДУ».

4. В пунктах 4.6 и 4.7 ТУ слова «федерального органа исполнительной власти» заменить словами «органа федерального государственного энергетического надзора» в нужном падеже.

5. В абзац 3 преамбулы ТУ добавить слова: «с выполнением, в течение определенного в Договоре об осуществлении технологического присоединения \_\_\_\_\_ мероприятия на объектах ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра и Приволжья».

6. Отсутствует Пояснительная схема присоединения объектов по производству электрической энергии Заявителя к электрическим сетям ОАО «СЭСК», указанная в ТУ в качестве приложения. К ТУ необходимо приложить данную схему.

Также информирую Вас, что решение по включению или не включению в ТУ на ТП требований по установке ЧДА будет принимать ОАО «СО ЕЭС». Результаты решения будут направлены дополнительно.

Директор по развитию технологий  
диспетчерского управления  
Филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Средней Волги



М.А. Бабин