



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
<http://www.so-ups.ru>

Техническому директору - главному
инженеру ЗАО «Саровская
генерирующая компания»
С.П. Андропову

Первому заместителю директора –
главному диспетчеру
Филиала ОАО «СО ЕЭС»
Нижегородское РДУ
Д.Г. Ковалеву

20.08.2014

№ 05-БД-III-19-5486

На № 083/1282

от 08.08.2014

О рассмотрении ТЗ по Саровской ТЭЦ

Уважаемый Сергей Павлович!

В ответ на Ваше обращение в Филиал ОАО «СО ЕЭС» Нижегородское РДУ о рассмотрении «Технического задания на разработку рабочей документации по объекту: «II этап проектирования объектов строительства III очереди ТЭЦ» (далее - ТЗ) сообщая следующее.

В соответствии с пунктом 4.1. утвержденных технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СЭСК» объектов по производству электрической энергии ЗАО «СГК» (далее - ТУ) необходимо сначала разработать и согласовать с Нижегородским РДУ (Филиалом ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Средней Волги) задание на проектирование (на разработку проектной документации) и проектную документацию (I этап) по данному объекту. Данное положение также регламентировано постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

На основании вышеуказанного, считаю рассмотрение направленного в наш адрес ТЗ преждевременным.

Разработка проектной документации должна быть выполнена на основании согласованного с Филиалом ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Средней Волги (далее – ОДУ Средней Волги) задания на проектирование, в котором необходимо указать следующие дополнения (изменения) к ТЗ.

1. Раздел 6 «Нормативно-технические документы...» дополнить документом «Постановление правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

2. Раздел 8 «Состав работ и технические решения» дополнить пунктами:

2.1. Выполнить расчеты динамической устойчивости вновь вводимого генерирующего оборудования электростанции с учетом требований Методических

указаний по устойчивости энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 30.06.2003 № 277. По результатам расчетов определить мероприятия по недопущению нарушения устойчивости, в том числе необходимость установки ПА (АПНУ, АЛАР), определение мест расстановки ПА (в т.ч. на объектах прилегающей сети) и принципов их выполнения.

2.2. «Балансы мощности и расчет режимов». Выполнить расчеты установившихся режимов для нормальных, ремонтных и послеаварийных схем для зимнего/летнего максимума/минимума потребления на год ввода и на перспективу 5 лет. По результатам расчетов электрических режимов определить объем необходимого электросетевого строительства и реконструкции вне зависимости от принадлежности различным собственникам. По результатам расчета определить максимально допустимые времена отключения КЗ. Результаты расчетов должны включать в себя данные по токовым нагрузкам ЛЭП, (авто)трансформаторов ПС, потокораспределению активной и реактивной мощности, уровнем напряжения в сети 110 кВ и выше, представленные в табличном виде и нанесенные на однолинейную схему замещения сети.

2.3. «Расчет токов короткого замыкания». По результатам расчетов проверить соответствие оборудования токам КЗ и допустимые погрешности ТТ.

2.4. «Разработка схемы подачи напряжения от внешней сети» (в соответствии с требованиями пункта 3.5 ТУ. Обеспечить разработку и режимное обоснование специальной схемы подачи напряжения от внешней сети или от генерирующего источника для разворота полностью остановленной электростанции.

3. В подпункте 8.1.3 слова «Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Нижегородское РДУ» заменить словами «Филиалом ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Средней Волги».

4. Подпункт 8.1.3 дополнить предложением «В составе подраздела (в дополнение к требованиям, указанным в разделе 5) выполнить:

- схему размещения устройств РЗА на объекте строительства и в прилегающей сети;

- расчеты уставок РЗА вновь запроектированных устройств и устройств РЗА смежных элементов (СШ, трансформаторов связи, СВ, фидеров СН подключенных к секциям связанным с вновь включаемым оборудованием);

- определить максимально допустимые времена отключения КЗ по условию сохранения устойчивости работы генераторов;

- выполнить проверку технических и метрологических характеристик ТТ для подключения устройств РЗА и СИ;

- проверку обеспечения самозапуска механизмов СР;

- проверку погрешностей вторичных обмоток ТТ для ИТС;

- проверку обеспечения дальнего резервирования устройств РЗА;

- разработать алгоритм работы резервных защит проектируемого оборудования;

- определить необходимый объем ПА и согласовать с Нижегородским РДУ объем управляющих воздействий.

5. Второй буллит подпункта 8.2.4 дополнить предложением «Разработать схему делительной автоматики и согласовать с Филиалом ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Средней Волги» (в соответствии с требованиями подпункта 3.3.2 ТУ)».

6. Раздел 10 «Особые условия» дополнить следующим требованием: «Материалы разработанной документации согласовать с Филиалом ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Средней Волги. До направления документации на рассмотрение согласовать с

Филиалом ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Средней Волги перечень томов документации, которые необходимо согласовать с Филиалом ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Средней Волги».

7. В случае если, разработанная в соответствии с ТЗ проектная документация, подлежит направлению в ФАУ «Главгосэкспертиза России», то раздел 10 «Особые условия» необходимо дополнить следующим требованием: «До направления проектной документации в ФАУ «Главгосэкспертиза России» должно быть получено согласование проектной документации со стороны Филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Средней Волги в части, необходимой для согласования Филиалом ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Средней Волги».

8. В названии работы указать наименование станции «Саровская ТЭЦ».

Также сообщаю, что если (в соответствии с п. 7.1 ТЗ) в работе будут использованы решения внестадийной работы «Строительство сетей электроснабжения Северной (Заречной) части г. Саров», то последнюю необходимо актуализировать (т.к. она разработана на основании исходных данных от 2010 г.) и завершить ее согласование с ОДУ Средней Волги.

Как альтернативный вариант, предлагаю Вам предварительно осуществить разработку технического задания на выполнение схемы выдачи мощности и саму схему выдачи мощности объекта генерации (согласовать эти документы с ОДУ Средней Волги).

Данный шаг позволит определить основные технические решения, направленные на обеспечение выдачи мощности вновь вводимой генерации электростанции, что в дальнейшем существенно облегчит разработку проектной документации по объекту и значительно ускорит ее согласование с ОДУ Средней Волги. Пример данного технического задания прилагаю к настоящему письму.

Также сообщаю, что, в соответствии с внутренними организационно-распорядительными документами ОАО «СО ЕЭС», дальнейшее взаимодействие по рассмотрению и согласованию материалов в рамках данного объекта необходимо осуществлять напрямую с ОДУ Средней Волги.

Приложение: Форма задания на проектирование для объектов генерации на 9-ти листах.

Заместитель генерального директора
Филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Средней Волги



В.А. Крицкий