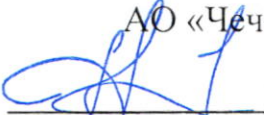


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер
АО «Чеченэнерго»


И.Р. Цуев

**Основные технические решения по объекту
«Реконструкция ПС 35 кВ Урус-Мартан»**

1. ОСНОВАНИЕ ДЛЯ РАЗРАБОТКИ:

- 1.1. Программа модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Чеченской Республики на 2020-2024 гг.
- 1.2. Схема и программа развития электроэнергетики Чеченской Республики на 2020-2024 гг.
- 1.3. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к проекту:
 - Нормы технологического проектирования ВЛ электропередачи напряжением 35-750 кВ СТО 56947007-29.240.55.016-2008;
 - Нормы технологического проектирования подстанций переменного тока с высшим напряжением 35-750 кВ СТО 56947007-29.240.10.028-2009;
 - Требования приложений к «Соглашению №117 от 03.03.2014 о технологическом взаимодействии между ОАО «СО ЕЭС» и АО «Чеченэнерго» в целях обеспечения надежности функционирования ЕЭС России с дополнительными соглашениями к нему;
 - Приложение №4. Общие требования к релейной защите и автоматике;
 - ПТЭ (действующее издание);
 - Постановление Правительства РФ № 87 от 16.02.2008 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
 - прочие документы по усмотрению Заказчика.

2. ВИД СТРОИТЕЛЬСТВА – Реконструкция.

3. ОСНОВНЫЕ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

- 3.1. Номинальное напряжение ПС - 35 кВ;

4. В СОСТАВЕ ПРОЕКТА ПРЕДУСМОТРЕТЬ:

- Замена трансформатора 4,0 МВА на Т 35/10 10МВА
Замена ячейки выключателя 35к с Ином 2000, Iоткл 25кА