



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "Сетевая компания"

Юридический адрес: 440000, г. Пенза, ул. Бакунина/Плеханова, д. 20Б/34, 6 этаж
Почтовый адрес: 440000, г. Пенза, ул. Бакунина/Плеханова, д. 20Б/34, 6 этаж
ИНН/КПП 5837025120/583601001, ОГРН 1055803534346
Тел./факс: (8412) 23-13-77, 23-13-78, 23-13-79
e-mail: info@skpenza.ru

Пояснительная записка на покупку программного комплекса ТКЗ++.

Согласно требованиям приказа № 100 Минэнерго РФ от 13.02.2019 года «Об утверждении Правил взаимодействия субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии при подготовке, выдаче и выполнении заданий по настройке устройств релейной защиты и автоматики», параметры настройки (уставок) и алгоритмы функционирования устройств РЗА, выбранные владельцами объектов электроэнергетики в соответствии с пунктом 7 Правил, подлежат согласованию с диспетчерскими центрами в случае, если для выполнения диспетчерским центром функций по расчету и выбору параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования комплексов и устройств РЗА, предусмотренных пунктом 6 Правил, требуется согласование соответствующих параметров настройки (уставок) с параметрами настройки (уставками) устройств РЗА, выбираемыми владельцами объектов электроэнергетики, а также в части параметров настройки устройств группового регулирования активной мощности и систем автоматического управления мощностью электростанций, обеспечивающих их взаимодействие с управляющими вычислительными комплексами центральной координирующей и централизованных систем автоматического регулирования частоты и перетоков мощности.

На сегодняшний день расчет параметров настройки и согласования уставок с диспетчерским центром необходимо осуществлять по следующим объектам:

- 1) ПС 110 кВ Кривошеевка.
- 2) ПС 110 кВ Норовка.
- 3) ПС 110 кВ Спасск.
- 4) ПС 110 кВ Зубринка.
- 5) ПС 110 кВ Никольск.
- 6) ПС 110 кВ Очаково.
- 7) ПС 110 кВ УХО.
- 8) ПС 110 кВ Водозабор.

В связи с тем, что в настоящее время на балансе ООО «Сетевая компания» отсутствуют программные комплексы, позволяющие получать для расчетов токов короткого замыкания и выбора параметров срабатывания устройств РЗА исходные данные в цифровом формате от диспетчерского центра, а также направлять на согласование ответ в электронном виде, необходимо включить в инвестпрограмму на 2029 год покупку программного комплекса ТКЗ++.

Заместитель главного инженера
по строительству и ремонту

А.А. Барабанов