

СТС

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

СУЭНКО

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
СИБИРСКО-УРАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ
ОГРН 1027201233620 ИНН/КПП 7205011944/720350001
р/с 40702810000020000106 в Тюменском филиале
АО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ» г. Тюмень
к/с 30101810500000000962 БИК 047106962
625023, РФ, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Одесская 14
тел.: +7 (3452) 53-60-11, 53-60-12 (приёмная),
+7 (3452) 53-60-95, 53-60-97, 53-60-92 (общий отдел),
+7 (3452) 53-60-98 (факс).
office@suenco.ru
www.suenco.ru

Исх. № 15414 от «23» 10 2015
На № _____ от « _____ » _____ 20__ г.

По обязательствам инвестиционной программы ОАО «СУЭНКО» на 2016г.

Техническое задание в работу

В рамках инвестиционной программы 2016 года для надежного и качественного электроснабжения потребителей в г. Тюмени предусмотреть:

Объект	Источник финансирования
Строительство	
• «РТП-10/0,4кВ №72 (далее РП-72)»	1.1.03
• «2КЛ-10кВ от ПС-110/10кВ «Комарово» до РП-72-I»	1.1.03
• «2КЛ-10кВ от ПС-110/10кВ «Комарово» до РП-72 -II»	1.1.03

1. Строительство:

- 1.1. Строительство распределительного пункта 10кВ (РТП-10/0,4кВ) капитального исполнения (тип строительной части определить проектом), с двумя силовыми трансформаторами, с вакуумными выключателями 10кВ северного исполнения (до -50 С), с естественной вентиляцией (решетки) в РУ-10кВ. Выполнить релейную защиту на микропроцессорах типа: БМРЗ-152, тип трансформаторов тока: ТПОЛ-10, уставки РЗА и коэффициент трансформации трансформаторов тока определить проектом, предусмотреть трансформаторы тока нулевой последовательности. Уровень пола выполнить на 0,5м от нулевой отметки.
- 1.2. В РУ-10кВ РП-72 предусмотреть:
- схему электрических соединений 10кВ с двумя секциями шин (с простой наглядной схемой);
 - камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-298 с дуговой защитой, с вакуумными выключателями ВВУ-СЭЩ-П5, либо камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-10-Э2 «Онега» с дуговой защитой, с вакуумными выключателями VL-12;
 - для дистанционного создания видимого разрыва камеры сборные одностороннего обслуживания должны быть укомплектованы ЛР-10 электроприводом с выводением на телеуправление (тип привода определить проектом);
 - две вводных ячейки (по одной на каждую секцию);
 - две трансформаторных ячейки (по одной на каждую секцию);
 - ячейки ТН-1 и ТН-2+СР (3хЗНОЛ);
 - восемь линейных ячеек для отходящих линии (по четыре на каждую секцию);
 - ячейку СВ+СР;
 - место под установку не менее двух линейных ячеек для отходящих линий на каждой секции шин;
 - шкаф центральной сигнализации место установки определить проектом
 - шкафы собственных нужд с АВР-0,4кВ место установки определить проектом
 - АВР-10кВ;
 - автоматику АЧР и ЧАПВ отходящих ячеек реализовать на микропроцессорах типа: БМРЗ-152 (класс С) установленных на ячейках ТН-1 и ТН-2;
 - защиту от коммутационных перенапряжений;
 - вентиляционные решетки;
 - в помещении РУ-10кВ предусмотреть электрообогрев с функциями автоматики.
- Для сбора, передачи и обработки информации о параметрах системы электроснабжения

района предусмотреть в РУ-10кВ РП-72 установку комплекса автоматизированной системы передачи информации «ОМЬ», согласно опросного листа. Для дистанционного контроля и управления оборудованием предусмотреть в РУ-10кВ РП телеуправление.

В РУ-10кВ проектируемой РП-72 в сторону ПС-110/10кВ «Комарово» монтаж узла коммерческого учета электрической энергии, учёт выполнить с применением электронных приборов учета класса точности 0,5 (типа: СЭТ-4ТМ.03М с возможностью измерения почасовых объемов электрической энергии).

Установить шкаф связи с включением всех приборов учёта в систему АИИС КУЭ ПАО «СУЭНКО».

1.4. В РУ-0,4кВ РП-72 предусмотреть:

- шкафы низкого напряжения типа: ШНН-12, по одному шкафу на каждую секцию шин, на 12 отходящих фидеров;
- предусмотреть на вводе шкафов низкого напряжения монтаж приборов учета электрической энергии в соответствии с требованиями ПУЭ, класс точности не ниже 1. Учет выполнить с применением электронного прибора учета типа: Меркурий и трансформаторов тока 1500/5 (трансформаторы тока установить после вводного выключателя нагрузки в РУ-0,4кВ);
- приборы учета электрической энергии включить в АИИС КУЭ ПАО «СУЭНКО».
- предусмотреть место под установку приборов учета электрической энергии для отходящих фидеров;

1.5. В кабинах трансформаторов РП-72 предусмотреть:

- трансформаторы: ТМГ-1000кВА;
- предусмотреть маслоприёмные устройства согласно ПУЭ;
- вентиляционные решетки.

1.6. Для электроснабжения проектируемой РП-72 предусмотреть:

- строительство КЛ-10кВ с резервной ячейки ПС-110/10кВ «Комарово» до I с. ш. РУ-10кВ РП-72, применить кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена, сечением 400мм²;
- строительство КЛ-10кВ с резервной ячейки ПС-110/10кВ «Комарово» до II с. ш. РУ-10кВ РП-72, применить кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена, сечением 400мм²;

Мероприятия по подключению КЛ-10кВ к ЗРУ-10кВ ПС «Комарово» выполнить согласно технических условий ОАО «Тюменьэнерго» «Тюменские распределительные сети».

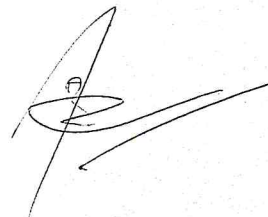
При монтаже кабельных линий применить концевые и соединительные термоусаживаемые муфты с паяным заземлением.

При пересечении вновь прокладываемых КЛ-10кВ с дорогами, тротуарами, коммуникациями, кабель проложить в цельнометаллических трубах, либо в полиэтиленовых трубах (диаметр труб и толщину стенок определить проектом). При необходимости с использованием установки горизонтального бурения типа «Навигатор».

Строительство электрических сетей осуществлять в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

Проект на строительство РП-72 представить в ПАО «СУЭНКО».

Начальник управления
перспективного развития



С.В. Дуркин