

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель директора –
главный инженер филиала
ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»
В. В. Плещев

« 15 » 07 2019 г.

Техническое задание

на проведение закупочной процедуры по выбору подрядчика на выполнение строительно-монтажных работ с поставкой оборудования и материалов по объекту:

Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Южная, РП 10 кВ Юг; строительство двух КЛ 10 кВ, двухтрансформаторной БКТП 10/0,4 кВ и двенадцати КЛ 0,4 кВ для технологического присоединения энергопринимающих устройств департамента ЖКХ г. Твери

Таблица 1 Информация по бухгалтерскому учету в SAP по реконструируемым объектам

Инвентарный номер	Номер технического места по SAP	Название технического места по SAP	Номер основного средства по SAP
6950018479	PS110-001299	ПС 110/35/10кВ Южная	13011305
13017619-00	RP010-0001152	РП ЮГ	13017619

1 Общие положения

Таблица 2 Местоположение объекта

Область	Район	Населенный пункт
Тверская	-	г. Тверь

- 1.1 Выполнение строительно-монтажных (СМР) выполнить в соответствии с проектом: 7/19 «Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Южная, РП 10 кВ Юг; строительство двух КЛ 10 кВ, двухтрансформаторной БКТП 10/0,4 кВ и двенадцати КЛ 0,4 кВ для технологического присоединения энергопринимающих устройств департамента ЖКХ г. Твери», выполненным проектной организацией ООО «Компания Энергогрупп».
- 1.2 Подрядчик определяется на основании проведения конкурса на выполнение данного вида работ.
- 1.3 Все оборудование и строительные материалы поставляются Подрядчиком согласно проектным спецификациям и опросным листам.
- 1.4 Все условия работ определяются и регулируются на основе договора заключенного Заказчиком с победителем конкурса.
- 1.5 Участвующие в конкурсе должны иметь право допуска на данный вид деятельности в соответствии с действующим законодательством РФ и Уставом СРО, а также опыт строительно-монтажных работ аналогичных объектов не менее 5 лет.

- 1.6 Строительно-монтажные работы, производимые организацией, должны быть застрахованы.

2 Обоснование для выполнения работ

Технологическое присоединение энергопринимающих устройств Департамента жилищно-коммунального хозяйства, жилищной политики и строительства администрации города Твери (договор ТП № 41664434 от 06.09.2018, 750 кВт по II категории надежности электроснабжения) к сетям филиала ПАО «МРСК Центра» – «Тверьэнерго».

3 Основные нормативно-технические документы

СНиП 12-01-2004 «Организация строительного производства»

СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», часть 1 «Общие требования»

СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве», часть 2 «Строительное производство»

ГОСТ 12.3.032-84 ССТБ «Работы электромонтажные. Общие требования безопасности»

Корпоративный стандарт «Стандарты оформления объектов энергосетевого хозяйства ПАО «МРСК Центра»

Концепция реализации цифровой сети ПАО «Россети» на 2018-2023 гг.

ПУЭ (действующее издание)

ПТЭ (действующее издание)

4 Стадийность проведения работ

- 4.1 Закупка оборудования и материалов производится Подрядчиком. Объем закупаемого оборудования согласовать с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго». При заказе оборудования отличного от указанного в проекте Подрядчик обеспечивает корректировку проектной и рабочей документации за свой счет.
- 4.2 Строительные работы выполняются в соответствии с настоящим техническим заданием в 3 этапа:
- подготовительные работы;
 - строительно-монтажные работы;
 - пусконаладочные работы.
- 4.3 Перед началом пусконаладочных работ и по окончании строительно-монтажных Подрядчик обеспечивает получение Акта допуска электроустановки на период пусконаладочных работ и на период эксплуатации в Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору в установленном законодательством РФ порядке (при необходимости).

5 Описание основных объемов работ¹:

Таблица 3 Коды ИП

Код ИП	Наименование титула
ТВ-1743	Техперевооружение ПС 110/35/10 кВ Южная с заменой трансформаторов тока (6 шт) для Техприсоединения Департамента жилищно-коммунального хозяйства, жилищной политики и строительства администрации города Твери, договор №41664434 от 06.09.18 (свыше 670 кВт)
ТВ-1744	Модернизация РП 10 кв Юг ПС 110/35/10 кВ Южная с установкой линейных ячеек 10 кВ (2 шт) на 1 и 2 секции шин для Техприсоединения Департамента

¹ Более подробно см. раздел ПОС Ведомость объемов работ.

	жилищно-коммунального хозяйства, жилищной политики и строительства администрации города Твери, договор №41664434 от 06.09.18 (свыше 670 кВт)
ТВ-1745	Строительство КЛ 10 кВ от линейных ячеек на 1 и 2 секции шин 10 кВ РП 10 кВ Юг до проектируемой БКТП 10/0,4 кВ ПС 110/35/10 кВ Южная для Техприсоединения Департамента жилищно-коммунального хозяйства, жилищной политики и строительства администрации города Твери, договор №41664434 от 06.09.18 (свыше 670 кВт; протяженностью 0,54 км)
ТВ-1746	Строительство БКТП 10/0,4 кВ ПС 110/35/10 кВ Южная с трансформаторами 2х1000 кВА для Техприсоединения Департамента жилищно-коммунального хозяйства, жилищной политики и строительства администрации города Твери, договор №41664434 от 06.09.18 (свыше 670 кВт; трансформаторная мощность 2 МВА)
ТВ-1747	Строительство КЛ 0,4 кВ от 1 и 2 секций шин проектируемой БКТП 10/0,4 кВ ПС 110/35/10 кВ Южная до границы земельного участка Заявителя для Техприсоединения Департамента жилищно-коммунального хозяйства, жилищной политики и строительства администрации города Твери, договор №41664434 от 06.09.18 (доходный; свыше 670 кВт; протяженность 0,06 км)

5.1 Техпереворужение ПС 110/35/10 кВ Южная (код ИП ТВ-1743):

5.1.1. В ячейке «В 10 кВ Т1» и «В 10 кВ Т2» выполнить замену существующих трансформаторов тока 10 кВ на трансформаторы тока типа ТОЛ-10 2500/5 (10P/10P/10P /0,5S/0,5S) всего 6 шт.

5.1.2. Выполнить перенастройку уставок защит в реконструируемых ячейках в соответствии с картами уставок, представленными в проекте.

5.2 Модернизация РП 10 кВ Юг (код ИП ТВ-1744):

5.2.1. На 1 и 2 с.ш. установить по одной линейной ячейке типа КСО-393/YZ (без переходного шкафа) в составе (на одну ячейку): выключатель вакуумный ВВ/TEL-10-20/1000 - 1 шт., трансформаторы тока ТОЛ-10 100/5 (10P/0,5S/0,2S) - 3 шт., шинный и линейный разъединители РВЗ-10 630 А - 2 шт., ОПН-10, комплект РЗА «Орион-РТЗ» - 1 шт., дуговая защита «Орион-ДЗ» - 1 шт., контроллер присоединения, объединяющий функции счетчика электроэнергии, измерителя расширенного перечня параметров присоединения, прибора мониторинга и контроля качества электроэнергии, осциллографического регистратора параметров сети, контроллера сбора дискретных сигналов и управления BINOM337 (более подробно см. опросный лист 7/19-ИЛО.ОЛЗ).

5.2.2. Настройка уставок защит в новых ячейках в соответствии с картами уставок, представленными в проекте.

5.2.3. Интеграция оборудования (контроллера) в существующие системы АСКУЭ и АСУ ТП филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго». Обеспечить передачу телеинформации в объеме не ниже представленных в приложении 1 к распоряжению ПАО «МРСК Центра» от 09.11.2018 № ЦА/14/202-р.

5.3 Строительство новой 2БКТП 10/0,4 кВ 1000 кВА (код ИП ТВ-1746):

5.3.1. Монтаж фундамента (железобетонный кабельный полуэтаж заводского изготовления, устанавливаемый на подготовленную ж/б плиту).

5.3.2. Монтаж контура заземления.

5.3.3. Монтаж комплектной 2БКТП-1000/10/0,4 кВ блочно - модульной конструкции в оболочке из «сэндвич» - панелей. Заход-выход кабельный. (2БКТП заказывается по опросным листам 7/19-ИЛО.ОЛ1, 7/19-ИЛО.ОЛ2 и 7/19-ИЛО.ОЛЗ).

5.3.4. Интеграция оборудования 2БКТП в существующие системы АСКУЭ и АСУ ТП филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго». Обеспечить передачу телеинформации в объеме не ниже представленных в приложении 1 к распоряжению ПАО «МРСК Центра» от 09.11.2018 № ЦА/14/202-р.

5.4 Строительство двух КЛ 10 кВ от новых ячеек 10 кВ РП Юг до проектируемой БКТП 10/0,4 кВ (код ИП ТВ-1745):

- 5.4.1. Строительство двух КЛ 10 кВ: 2 КЛ 10 кВ АПвПуг 3х150 в траншее - 456 м, в трубе - 16 м, в РУ 10 кВ - 30 м.
- 5.4.2. Выполнить герметизацию труб с двух сторон.
- 5.4.3. Монтаж концевых муфт - 4 шт.
- 5.4.4. Защиту кабеля от механических повреждений выполнить плитами ПЗК.
- 5.4.5. После окончания работ необходимо выполнить восстановление покрытия в местах его разрытия.
- 5.5 Строительство двенадцать КЛ 0,4 кВ от 1 и 2 с.ш. новой БКТП 10/0,4 кВ до границы земельного участка заявителя, на которой, в соответствии с требованиями ТУ, заявителем должен быть смонтирован выносной распределительный щит с размещаемыми в нем приборами учета электроэнергии по каждой точке присоединения (код ИП ТВ-1747):
- 5.5.1. Строительство 12 КЛ 0,4 кВ (см. журнал силовых кабелей 7/19-ЭС.ЖСК) в траншее - 158 м, в РУ 0,4 кВ - 75 м.
- 5.5.2. Монтаж концевых муфт - 20 шт.
- 5.5.3. Защиту кабеля от механических повреждений выполнить плитами ПЗК.
- 5.5.4. После окончания работ необходимо выполнить восстановление покрытия в местах его разрытия.

6 Основные требования к выполнению работ и поставляемому оборудованию

- 6.1 Подрядчик осуществляет комплектацию работ материалами и оборудованием.
- 6.2 Номенклатура закупаемого оборудования должна соответствовать спецификациям, прилагаемым к проекту.
- 6.3 Изменение номенклатуры поставляемого оборудования и материалов должно быть согласовано с Заказчиком.
- 6.4 Все применяемые материалы и оборудование должны иметь паспорта и сертификаты, поставщики и заказные спецификации оборудования должны быть согласованы с Заказчиком.
- 6.5 Электротехническое оборудование, технологии, изделия и материалы отечественного и зарубежного производства должны быть аттестованы в аккредитованном центре ПАО «Россети»;
- 6.6 Подрядчик ведет исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии СНИП и передает ее заказчику в полном объеме по завершении очереди строительства (реконструкции) или полного завершения строительства (реконструкции) объекта.
- 6.7 Строительно-монтажные работы должны быть организованы и проведены в соответствии с разработанным Подрядчиком ППР (проектом производства работ), с учетом всех требований предъявленным к ним. ППР согласовывается с Заказчиком.
- 6.8 Подрядчик (и привлекаемые им Субподрядчики) должны иметь свидетельства о допуске к работам по разработке проектной документации для объектов капитального строительства, оформленного в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и устава СРО; должны иметь свидетельство о допуске к работам. Выбор Субподрядчиков согласовывается с Заказчиком. Подрядчик несет полную ответственность за работу субподрядчика.
- 6.9 Подрядчик самостоятельно оформляет разрешение на производство земляных работ и несет полную ответственность при нарушении производства работ.
- 6.10 Строительный и бытовой мусор, демонтированные электромонтажные и строительные изделия, материалы и оборудование, непригодность которых к дальнейшему применению подтверждена Заказчиком, вывозятся Подрядчиком автотранспортом на свалку промышленных отходов. Непригодность демонтированных элементов к

дальнейшему, применению оформляется письменным актом подписываемым представителем Подрядчика и Заказчика.

- 6.11 Все необходимые согласования с шеф-монтажными и со сторонними организациями, возникающие в процессе строительства Подрядчик выполняет самостоятельно.
- 6.12 Все изменения проектных решений должны быть согласованы с филиалом ПАО «МРСК Центра» – «Тверьэнерго» и выполняются за счет средств Подрядчика;
- 6.13 Вопросы экологии и природоохранные мероприятия выполнить в соответствии с разделом проекта «Охрана окружающей среды».

7 Правила приемки и контроля работ

- 7.1 Руководители работ подрядной организации, совместно с представителями филиала ПАО «МРСК Центра» – «Тверьэнерго» осуществляют входной контроль качества применяемых материалов и оборудования, проводят оперативный контроль качества выполняемых строительно-монтажных работ, контролируют соответствие выполняемых работ требованиям НТД и проектной документации, проверяют соблюдение технологической дисциплины в процессе строительно-монтажных работ.
- 7.2 Представители организации, занимающейся проектированием объекта, вправе осуществлять авторский надзор за соответствием выполняемых работ проектной документации.
- 7.3 Приемку строительно-монтажных работ осуществляет Заказчик в соответствии с действующими СНиП. Подрядчик обязан гарантировать соответствие выполненной работы требованиям СНиП и ТУ. Подрядчик обязан предоставить акты выполненных работ и исполнительную документацию. Обнаруженные при приемке работ отступления и замечания Подрядчик устраняет за свой счет и в сроки, установленные приемочной комиссией.
- 7.4 Контроль и ответственность за соблюдение ПТБ персоналом Подрядчика и привлеченных им субподрядных организаций, при проведении строительно-монтажных работ возлагается на подрядную организацию.
- 7.5 После завершения строительно-монтажных работ Подрядчик должен получить разрешение на допуск в эксплуатацию энергоустановок в Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору с оформлением всех необходимых документов, таких как «Акт осмотра электроустановки» и «Разрешение на допуск в эксплуатацию энергоустановки».

8 Требуемые сроки выполнения работ

- 8.1 Работы выполняются в соответствии с графиком выполнения работ, разрабатываемым Заказчиком, согласованным с Подрядчиком. График выполнения работ является неотъемлемой частью Договора подряда;
- 8.2 Общий срок выполнения работ, включая приемку строительно-монтажных работ: до 30.11.2019.

9 Оплата и финансирование строительства

Расчет за выполненные работы производится по безналичному расчету в течение 30 рабочих дней с момента подписания сторонами актов выполненных работ.

10 Гарантии исполнителя строительных работ

- 10.1 Подрядная строительная организация должна гарантировать соответствие вновь построенных и реконструированных объектов требованиям НТД не менее 5 лет с момента включения объектов под напряжение;
- 10.2 Профессиональная ответственность строительно-монтажной организации должна быть застрахована в специализированной страховой организации.

Начальник службы подстанций

И. О. начальника управления распределительных сетей

Начальник службы релейной защиты, автоматики, измерений и метрологии

В части сроков выполнения работ
Начальник управления капитального строительства



Плохов А. Н.

Круглов Е. В.

Куршанов С. В.

Ковалев В. А.

Исп. Шамарин Р. И. (336-274)