

Филиал открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Тверьэнерго»

СОГЛАСОВАНО в части I «Задание на проектирование»
Главный диспетчер филиала ОАО «СО ЕЭС»
Тверского РДУ

И. А. Шерварли

« 16 » 2013 г.

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель директора по техническим
вопросам – главный инженер
филиала ОАО «МРСК Центра» – Тверьэнерго»
А. Е. Галкин

« » 2013 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проведение конкурса по выбору подрядчика на разработку проектной и рабочей документации, поставку оборудования, материалов и выполнение строительно-монтажных работ для технологического присоединения объектов ЗАО «Инвестстрой-15»

Информация по бухгалтерскому учету в SAP			
Инвентарный номер	Номер основного средства по SAP	Название объекта по SAP	Примечание
151	27003606	ЗТП-10кВ №46	
152	27003607	ЗТП-10кВ №47	

I. Задание на проектирование

1. Общие положения:

1.1. Местонахождение строящихся электроустановок филиала ОАО «МРСК Центра» – «Тверьэнерго» и Заявителя:

Область	Район	Населенный пункт
Тверская	Торжокский	г. Торжок, микрорайон «Южный»

1.2. Объем работ по реконструкции и строительству распределительной сети 10-0,4 кВ:

- в ЗТП-10/0,4 кВ №47 фид. 10 кВ «Мясокомбинат» ПС 110/10 кВ Полиграфкраски на 1 секции шин 10 кВ установить линейную ячейку 10 кВ с выключателем нагрузки;
- на секционном разъединителе 10 кВ ЗТП-10/0,4 кВ №47 установить НТР;
- в ЗТП-10/0,4 кВ №46 фид. 10 кВ «Южный-2» ПС 110/35/10 кВ Стройиндустрия установить линейную ячейку 10 кВ с выключателем нагрузки;
- подключить фид. 10 кВ «Южный-2» ПС 110/35/10 кВ Стройиндустрия к комплектам АЧР и ЧАПВ.

2. Обоснование для проектирования:

Технологическое присоединение объектов ЗАО «Инвестстрой-15» с суммарной заявленной максимальной мощностью 835 кВт к сетям филиала ОАО «МРСК Центра» – «Тверьэнерго» (договор №40772216 от 29.11.2013 г).

3. Основные нормативно-технические документы (НТД), действующие в филиале ОАО «МРСК Центра» – «Тверьэнерго» и обязательные к применению:

- техническая политика ОАО «МРСК Центра», утвержденная приказом ОАО «МРСК Центра» №227-ЦА от 16.08.2010 г;
- приказ ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» № 327-ЦА от 17.11.2011 г. «О дополнении технического задания на разработку проектной и рабочей документации ОАО «МРСК Центра»;
- приказ ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» № 91-ЦА от 12.03.12 г. «О введении в действие Стандарта организации технической политики по учету электроэнергии»;
- стандарт диспетчерских наименований ОАО «МРСК Центра»;
- Типовые требования к корпоративному стилю оформления объектов и техники производственного назначения, принадлежащих ОАО «МРСК Центра» в соответствии с Альбомом фирменного стиля ОАО «МРСК Центра».

4. Стадийность проведения работ:

4.1. Проектирование выполняется в соответствии с настоящим Техническим заданием в 3 этапа:

- проведение изыскательских работ (в том числе получение технических условий на пересечение, сближение и т.д. с сетями инженерно-технического обеспечения и сетями тепло- и электроснабжения);
- разработка проектной и рабочей документации;
- согласование проектной и рабочей документации с филиалом ОАО «МРСК Центра» – «Тверьэнерго» и, при необходимости, с компетентными государственными органами, органами местного самоуправления, владельцами земельных участков и инженерных коммуникаций и иными заинтересованными лицами.

4.2. Закупка оборудования и материалов производится Подрядчиком согласно выполненного, согласованного и утвержденного проекта и опросных листов. Объем закупаемого оборудования согласовать с филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго».

4.3. Строительные работы выполняются в соответствии с настоящим техническим заданием в 3 этапа:

- подготовительные работы;
- строительно-монтажные работы;
- пусконаладочные работы.

4.4. По окончании строительно-монтажных и пусконаладочных работ получить Акт допуска электроустановки в эксплуатацию в Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору в установленном законодательством РФ порядке.

5. Основные технические характеристики:

5.1. Марки и производителя основных материалов и оборудования, а так же технические решения по строительству и реконструкции согласовать с филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» на стадии проектно-изыскательских работ и проектировании.

5.2. Требования к оборудованию, не оговоренные в настоящем Техническом задании, должны соответствовать требованиям, изложенным в Технической политике ОАО «МРСК Центра».

5.3. Все представленные ниже номинальные значения коммутационных аппаратов необходимо проверить в соответствии с РД 153-34.0-20.527-98 «Руководящие указания по расчету токов короткого замыкания и выбору электрооборудования» с предоставлением расчетов.

5.4. ЗТП-10/0,4 кВ №46 – камеры сборные одностороннего обслуживания КСО 366.

Наименование	Кол-во	Примечание
Количество устанавливаемых ячеек, шт.	1	
В том числе:		
Линейные, шт.	1	Стыковка с существующими камерами КСО-366 без переходного шкафа.
в составе:		
Выключатель нагрузки	1	Номинальный ток 630 А
Разъединитель линейный 10 кВ	1	Раздельные привода заземляющих ножей.
Разъединитель шинный 10 кВ	1	

Трансформаторы тока 10 кВ	3	Номинальный первичный ток – 100 А; Номинальный вторичный ток – 5 А; С литой изоляцией, с тремя вторичными обмотками с классом точности одной из измерительных обмоток используемой для АИИС КУЭ не ниже 0,2S.
Счетчик электрической энергии	1	Интеллектуальный (класс точности не менее 0,5), с возможностью интеграции в АИИСКУЭ филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» и автоматического определения путей и способов передачи данных на уровень концентратора или верхний уровень и обратно.
Тип заходов (ВЛ, КЛ)	КЛ	

5.5. ЗТП-10/0,4 кВ №47 – камеры сборные одностороннего обслуживания КСО 366.

Наименование	Кол-во	Примечание
Количество устанавливаемых ячеек, шт.	1	
В том числе:		
Линейные, шт.	1	Стыковка с существующими камерами КСО-366 без переходного шкафа.
в составе:		
Выключатель нагрузки	1	Номинальный ток 630 А
Разъединитель линейный 10 кВ	1	Раздельные привода заземляющих ножей.
Разъединитель шинный 10 кВ	1	
Трансформаторы тока 10 кВ	3	Номинальный первичный ток – 100 А; Номинальный вторичный ток – 5 А; С литой изоляцией, с тремя вторичными обмотками с классом точности одной из измерительных обмоток используемой для АИИС КУЭ не ниже 0,2S.
Счетчик электрической энергии	1	Интеллектуальный (класс точности не менее 0,5), с возможностью интеграции в АИИСКУЭ филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» и автоматического определения путей и способов передачи данных на уровень концентратора или верхний уровень и обратно.
Тип заходов (ВЛ, КЛ)	КЛ	

5.6. Произвести проверку существующего оборудования ячейки 10(6) кВ на питающих ПС и питающих ВЛ-10 кВ на соответствие токам короткого замыкания, токам нагрузки и уровням напряжения для определения необходимости замены, с выдачей рекомендаций, в случае недостаточной отключающей и нагрузочной способности, а так же превышения падения напряжения сверх максимально допустимого с выдачей рекомендаций по замене.

6. Объем работ включаемых в проект:

6.1. Разделы (и нумерация разделов) проектной документации должны соответствовать требованиям Постановления Правительства Российской Федерации № 87 от 16 февраля 2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»:

- Раздел 1 «Пояснительная записка»;
- Раздел 4 «Конструктивные и объемно-планировочные решения»;
- Раздел 5 «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений», включая расчеты и выбор оборудования;

- Раздел 6 «Проект организации строительства»;
- Раздел 8 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»;
- Раздел 9 «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности»;
- Раздел 11 «Смета на строительство объектов капитального строительства»;

6.2. Рабочая документация (руководствоваться ГОСТ Р 21.1101 – 2009 и И1.16-10 инструкцией о составе и оформлении электротехнической рабочей документации «Тяжпромэлектропроект») включает в себя следующие документы и материалы:

- рабочие чертежи, предназначенные для производства строительных и монтажных работ (схемы принципиальные, схемы или таблицы подключения, планы расположения электрооборудования, прокладки электрических сетей и сетей заземления (зануления), кабельный (кабельнотрубный) журнал, ведомость заполнения труб кабелями, разработанные для проектируемого объекта чертежи конструкций и деталей, изготавливаемых в монтажной зоне и т.п.);
- прилагаемые документы (спецификации оборудования, изделий и материалов по ГОСТ 21.110-95, опросные листы, локальные сметы, ведомости объемов монтажных и строительных работ, рабочие чертежи конструкций и деталей и т.д.);

6.3. Дополнительные требования к некоторым разделам проектной и рабочей документации:

6.3.1. План-график строительства объекта с декомпозиционной разбивкой, учитывающей мероприятия по подготовке и утверждению ИРД, ПСД, СМР, ПНР, МТиО, и вводу объекта в эксплуатацию (в соответствии с приложениями к приказу ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» № 327-ЦА от 17.11.2011 г.).

6.3.2. Сметную стоимость рассчитать в двух уровнях цен: в базисном по состоянию на 01.01.2000 и текущем, сложившемся ко времени составления смет. Сметы должны быть составлены с применением базы ТЕР 2001 г. (в редакции 2009 г.) Тверской области с применением индексов разработанных Тверским РЦЦС

6.4. Документацию по проекту представить в 4 экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде в 1 экземпляре на CD носителе, при этом текстовую и графическую информацию представить в стандартных форматах MS Office, AutoCAD, а сметную документацию в формате MS Excel, либо в другом числовом формате, совместимого с MS Excel, позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам.

II. Требования к участникам конкурса

7. Основные требования к выполнению работ:

7.1. Подрядчик осуществляет комплектацию работ материалами и оборудованием;

7.2. Номенклатура закупаемого оборудования должна соответствовать спецификациям, прилагаемым к проекту;

7.3. Изменение номенклатуры поставляемого оборудования и материалов должно быть согласовано с Заказчиком;

7.4. Электротехническое оборудование, технологии, изделия и материалы отечественного и зарубежного производства должны быть аттестованы в аккредитованном центре ОАО «МРСК Холдинг».

7.5. Подрядчик выполняет исполнительную документацию по строительству в соответствии с нормами и передает ее Заказчику;

7.6. Все работы должны быть выполнены в соответствии с нормативно-технической документацией.

7.7. 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;

7.8. 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.

7.9. Все необходимые согласования с шефмонтажными и со сторонними организациями, возникающие в процессе строительства Подрядчик выполняет самостоятельно.

7.10. Все изменения проектных решений должны быть согласованы с филиалом ОАО «МРСК Центра» – «Тверьэнерго»;

7.11. Вопросы экологии и природоохранные мероприятия выполнить в соответствии с разделом проекта «Охрана окружающей среды».

8. Правила контроля и приемки работ:

8.1. Руководители работ подрядной организации, совместно с представителями филиала ОАО «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.

8.2. 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.

8.3. Контроль и ответственность за соблюдение ПТБ персоналом Подрядчика и привлеченных им субподрядных организаций, при проведении строительно-монтажных работ возлагается на подрядную организацию.

8.4. Подрядная организация обязана получить разрешение на эксплуатацию реконструируемого объекта в органах государственного контроля и надзора.

9. Требуемые сроки выполнения проектных и строительных работ:

9.1. Работы выполняются в соответствии с графиком выполнения работ, разрабатываемым Заказчиком, согласованным с Подрядчиком. График выполнения работ является неотъемлемой частью Договора подряда;

9.2.

3

10. Оплата и финансирование строительства:

Расчет за выполненные работы производится в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента подписания актов выполненных работ.

11. Гарантии исполнителя строительных работ:

11.1. Подрядная строительная организация должна гарантировать соответствие вновь построенных и реконструированных объектов требованиям НТД не менее 5 лет с момента включения объектов под напряжение;

11.2. Профессиональная ответственность строительно-монтажной организации должна быть застрахована в специализированной страховой организации.

12. Заказчик работ:

Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»

Заместитель главного инженера – начальник
Центра управления производственными
активами



Кузнецов Д.Ю.

Заместитель главного инженера – начальник
управления
высоковольтных сетей



Солодов В.Ю.

Заместитель главного инженера – начальника
управления распределительных сетей



Вразов Е.В.

Заместитель главного инженера – начальник
Центра управления сетями



Острик В.В.