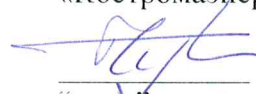


«Утверждаю»

Первый заместитель директора –
главный инженер филиала
ПАО «МРСК Центра» -
«Костромаэнерго»


А.А.Чутков
"06" "07" 2017 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проведение закупочной процедуры по выбору подрядчика
для выполнения работ по реконструкции маслохолодильника Городского РЭС с заменой
маслоочистительной установки

1. Общие положения и требования.

1.1. Реконструкция маслохолодильника Городского РЭС с заменой маслоочистительной установки должна выполняться в полном соответствии с проектом «Реконструкция маслохолодильника Городского РЭС с заменой маслоочистительной установки» № 44.177.17, выполненным ООО «РегионЭнергоМонтаж» в 2017 году.

1.2 Подрядчик определяется на основании проведения закупочной процедуры на выполнение данного вида работ.

1.3 Все условия работ определяются и регулируются на основе договора заключенного Заказчиком с победителем закупочной процедуры.

1.4 Участвующие в закупочной процедуре должны иметь право допуска на данный вид деятельности в соответствии с действующим законодательством РФ и Уставом СРО, а так же опыт проектирования и строительно-монтажных работ по аналогичным объектам не менее 5 лет.

1.5 Все оборудование и материалы, необходимые для выполнения работ по реконструкции, строительные материалы, кабельно-проводниковая продукция поставляются Подрядчиком согласно опросным листам, проектным спецификациям, ГОСТ и ТУ, в соответствии с Проектом, а также в соответствии с перечнем работ, указанных в настоящем техническом задании.

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

1.7 Работы выполняются на территории расположенной в:

Наименование объекта	Область	Город	Адрес
Городской РЭС	Костромская	Кострома	ул. Катушечная, 157

2. Основание для реконструкции.

Инвестиционная программа ПАО «МРСК Центра» на 2017 год.

3. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к работам.

– типовые требования к корпоративному стилю оформления объектов и техники производственного назначения, принадлежащих ПАО «МРСК Центра», утвержденные приказом ОАО «МРСК Центра» от 07.04.2014 № 108-ЦА «Об использовании корпоративной символики ОАО «МРСК Центра»;

– СП 76.13330.2016 "СНиП 3.05.06-85 Электротехнические устройства";

– федеральный закон РФ от 22 июля 2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».

- РД 78.145-93 Системы и комплексы охранной, пожарной и охранно-пожарной сигнализации. Правила производства работ.

- НПБ 77-98 Технические средства оповещения и управления эвакуацией пожарные. Общие технические требования. Методы испытаний. СП12.13130.2009 «Определение категорий помещений и зданий по взрывоопасной и пожарной опасности»;

- НПБ 110-03 “Перечень зданий, сооружений, помещений и оборудования, подлежащих защите автоматическими установками пожаротушения и автоматической пожарной сигнализацией”

- СП3.13130.2009 “Системы оповещения и управления эвакуацией людей о пожарах в зданиях и сооружениях”

- РД 78.145-93 "Системы и комплексы охранной, пожарной и охранно-пожарной сигнализации. Правила производства и приемки работ", МВД России;

- ПУЭ (действующее издание);

- ПТЭ (действующее издание);

- СНиП 12-01-2004 (СП 48.13330.2010) «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»;

- СП 16.13330.2011 «Стальные конструкции. Актуализированная редакция СНиП II-23-81* (с изменением №1)»

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

4. Стадийность реконструкции.

Реконструкция маслохозяства выполняется в объеме:

- организационно-подготовительные работы;
- демонтажные работы;
- строительно-монтажные работы;
- пусконаладочные работы;
- подготовка исполнительной документации, сдача выполненных работ.

5. Описание основных объемов работ по реконструкции:

5.1. Работы по реконструкции маслохозяства Городского РЭС с заменой маслоочистительной установки выполняются в полном объеме в соответствии с проектом, в том числе, по следующим основным направлениям:

- подготовительные работы;
- демонтажные работы;
- строительно-монтажные работы;
- пусконаладочные работы;
- прочие работы, предусмотренные проектом.

5.2. Подготовительные работы:

- устройство площадки временного складирования материалов и оборудования;
- поставка материалов и оборудования в соответствии с заказными спецификациями и опросными листами;

- прочие работы предусмотренные проектом.

5.3. Демонтажные работы:

- демонтаж существующих маслоочистительных установок в количестве 2 штук;
- демонтаж существующего вытяжного осевого вентилятора;
- демонтаж кабельной продукции в соответствии с проектом;
- демонтаж существующих светильников в помещении маслохозяства (6 шт.);
- прочие работы, предусмотренные проектом.

5.4. Строительно-монтажные работы:

- монтаж и подключение одной из демонтированных существующих маслоочистительных установок на место в соответствии с проектом;
- монтаж шкафа РЩ-1 (1 шт.);
- монтаж и подключение новой маслоочистительной установки;
- монтаж новых светильников в помещении маслохозяйства (6 шт.);
- монтаж вытяжной вентиляции в соответствии с проектом;
- монтаж пожарной сигнализации в соответствии с проектом;
- прочие работы, предусмотренные проектом.

5.5. Пусконаладочные работы.

5.7. Прочие работы, предусмотренные проектом.

5.8. Дополнительные непредвиденные работы в объеме до 3 % стоимости работ, предусмотренных проектом.

6. Общие требования к поставляемому оборудованию.

6.1. К поставке допускается оборудование, отвечающее следующим требованиям:

- для российских производителей - ТУ, или иные документы, подтверждающие соответствие техническим требованиям;
- для импортного оборудования, а так же для отечественного оборудования, выпускаемого для других отраслей и ведомств - сертификаты соответствия функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым требованиям.
- наличие деклараций (сертификатов), подтверждающих соответствие функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым (национальным) требованиям. Сертификация должна быть проведена в соответствии с Постановлением Госстандарта РФ от 16 июля 1999 г. № 36 "О правилах проведения сертификации электрооборудования" (с изменениями от 3 января 2001 г., 21 августа 2002 г.);
- оборудование должно пройти аттестацию в аккредитованном Центре ПАО «Россети»;
- оборудование, впервые поставляемое для нужд ПАО «МРСК Центра», должно иметь положительное заключение об опытной эксплуатации в ПАО «МРСК Центра» сроком не менее 1 года или опыт применения в энергосистемах РФ (возможен опыт применения в странах таможенного союза - Белоруссии и Казахстана) сроком не менее трех лет;
- оборудование, не использовавшееся ранее на энергообъектах (выводимые на рынок зарубежные или отечественные опытные образцы) допускается к рассмотрению как альтернативный вариант.

6.2. Оборудование должно соответствовать требованиям «Правил устройства электроустановок» (ПУЭ) (7-е издание) и требованиям стандартов МЭК и ГОСТ:

- ГОСТ 15150-69 – «Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнения для различных климатических районов. Категории, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды;
- действующей Технической политике ПАО «Россети».

6.3. Комплектность запасных частей, расходных материалов, принадлежностей.

Подрядчик должен предоставить комплект запасных частей, расходных материалов и принадлежностей (ЗИП) ко всему поставленному оборудованию. Объем запасных частей должен гарантировать выполнение требований по готовности и ремонтпригодности оборудования в течение гарантийного срока эксплуатации.

6.4. Упаковка, транспортирование, условия и сроки хранения.

Упаковка, маркировка, временная антикоррозионная защита, транспортирование, условия и сроки хранения всех устройств, запасных частей и расходных материалов должны соответствовать требованиям, указанным в технических условиях изготовителя изделия и требованиям ГОСТ 687, ГОСТ 14192, ГОСТ 23216 и ГОСТ 15150-69 или

соответствующих МЭК. Порядок отгрузки, специальные требования к таре и упаковке должны быть определены в договоре на поставку оборудования.

7.5. Поставляемое оборудование должно быть новое (ранее не бывшее в эксплуатации) с датой выпуска не ранее 2017 года.

7.6. В случае альтернативного предложения проектным решениям (Проект «Реконструкция маслохозяства Городского РЭС с заменой маслоочистительной установки» № 44.177.17) по маркам и характеристикам поставляемого оборудования, Подрядчик выполняет корректировку и согласование проектной документации с проектной организацией и другими заинтересованными сторонами в сроки, согласованные с Заказчиком, за свой счет без изменения стоимости поставляемого оборудования.

7. Гарантийные обязательства по поставляемому оборудованию

Гарантия на поставляемое оборудование должна распространяться не менее чем на 60 месяцев. Время начала исчисления гарантийного срока – с момента ввода оборудования в эксплуатацию. Подрядчик должен за свой счет и сроки, согласованные с Заказчиком, устранять любые дефекты в поставляемом оборудовании, материалах и выполняемых работах, выявленные в период гарантийного срока. В случае выхода из строя оборудования подрядчик обязан направить своего представителя для участия в составлении акта, фиксирующего дефекты, согласования порядка и сроков их устранения не позднее 5 календарных дней со дня получения письменного извещения Заказчика. Гарантийный срок в этом случае продлевается, соответственно, на период устранения дефектов. Подрядчик должен осуществлять послегарантийное обслуживание в течение 10 лет на заранее оговоренных возмездных условиях.

8. Требования к надежности и живучести оборудования

Оборудование должно функционировать в течение установленного срока службы (до списания), который (при условии проведения требуемых технических мероприятий по обслуживанию) должен быть не менее 30 лет.

9. Состав технической и эксплуатационной документации по поставляемому оборудованию.

По всем видам оборудования Подрядчик должен предоставить полный комплект технической и эксплуатационной документации на русском языке, подготовленной в соответствии с ГОСТ 27300-87, ГОСТ 2.601-2013 по монтажу, наладке, пуску, сдаче в эксплуатацию, обеспечению правильной и безопасной эксплуатации, технического обслуживания поставляемого оборудования.

Предоставляемая Подрядчиком техническая и эксплуатационная документация для каждого комплекта оборудования должна включать:

- паспорт;
- комплект электрических схем;
- руководство по эксплуатации;

10. Сроки и очередность поставки оборудования и материалов

Поставка оборудования и материалов должна быть выполнена согласно графику, утвержденному Заказчиком.

10. Требования к подрядной организации.

Подрядная организация должна:

- обладать необходимыми профессиональными знаниями и опытом при выполнении аналогичных строительно-монтажных работ;
- иметь свидетельство о допуске на данный вид деятельности, оформленного в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и устава СРО;
- привлекать специализированные Субподрядные организации, по согласованию с Заказчиком;

11. Основные требования к выполнению работ:

11.1 Номенклатура закупаемого оборудования и материалов должна соответствовать спецификациям, прилагаемым к проекту.

11.2 Изменение номенклатуры поставляемого оборудования и материалов должно быть согласовано с Заказчиком. Изменение номенклатуры поставляемого Подрядчиком оборудования и материалов по его инициативе осуществляется без увеличения сметной стоимости.

11.3 Все применяемые материалы и оборудование должны иметь паспорта и сертификаты, которые передаются заказчику в составе исполнительной документации, поставщики и заказные спецификации оборудования должны быть согласованы с Заказчиком.

11.4 Подрядчик ведет исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии СНИП (общий журнал работ, специализированные журналы работ, журнал входного контроля и т.п.), с руководством «Порядок ведения исполнительной и формирования приемо-сдаточной документации на объектах электросетевого комплекса ПАО «МРСК Центра», и передает ее заказчику в полном объеме по завершении очереди строительства (технического перевооружения) или полного завершения строительства (технического перевооружения) объекта.

11.5 Все работы должны быть выполнены в соответствии с нормативно-технической документацией (НТД):

- СНИП;
- ПУЭ;
- руководящими документами;
- отраслевыми стандартами и др. документами.

11.6 Испытания электрооборудования при пусконаладочных работах должны быть выполнены в соответствии с РД 34.45-51.300-97 «Объем и нормы испытаний электрооборудования».

11.7 Строительные 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.

11.8 Подрядчик (и привлекаемые им Субподрядчики) должны иметь свидетельство о допуске к работам. Выбор Субподрядчиков согласовывается с Заказчиком. Подрядчик несет полную ответственность за работу субподрядчика.

11.9 Подрядчик несет полную ответственность при нарушении правил производства работ.

11.10 Все необходимые согласования с шеф-монтажными и со сторонними организациями, возникающие в процессе строительства, Подрядчик выполняет самостоятельно.

11.11 Привлечение и оплату услуг шеф-монтажных и пусконаладочных организаций Подрядчик выполняет самостоятельно за счет собственных средств.

11.12 Весь строительный и бытовой мусор, образующийся в ходе выполнения работ, демонтированные электромонтажные и строительные изделия, материалы и оборудование, непригодность которых к дальнейшему применению подтверждена Заказчиком, вывозятся и утилизируются Подрядчиком автотранспортом и размещаются на свалке промышленных отходов самостоятельно, за счет собственных средств Подрядчика. Непригодность демонтированных элементов к дальнейшему применению оформляется письменным актом подписываемым представителем Подрядчика и Заказчика.

11.13 Все демонтированные в ходе выполнения работ электромонтажные и строительные изделия, материалы и оборудование, пригодные к дальнейшему применению (материалы, оборудование, а также цветной и черный металлолом), вывозятся Подрядчиком самостоятельно за счет собственных средств на площадку складирования филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» и передаются Заказчику с оформлением письменного акта передачи материалов от демонтажных работ, подписываемого представителем Подрядчика и Заказчика.

11.14 Все изменения проектных решений должны быть согласованы с филиалом ПАО «МРСК Центра»-«Костромаэнерго».

11.15 Выполнение технических условий выданных всеми заинтересованными предприятиями и организациями в соответствии с проектными решениями.

12. Правила контроля и приемки работ.

12.1 Руководители работ, участвующие в строительстве, совместно с представителями филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» осуществляют входной контроль качества применяемых материалов и оборудования, проводят оперативный контроль качества выполняемых строительных работ, контролируют соответствие выполняемых работ требованиям НТД и проектной документации, проверяют соблюдение технологической дисциплины в процессе строительства.

12.2 Приемку строительно-монтажных работ осуществляет Заказчик в соответствии с действующими СНиП и СП. Подрядчик обязан гарантировать соответствие выполненной работы требованиям СНиП и СП. 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.

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

13. Требуемые сроки выполнения строительных работ.

Работы по настоящему техническому заданию осуществить в течение 4-х календарных месяцев с даты заключения договора, но не позднее 28.11.2017.

14. Оплата и финансирование работ.

Расчет за выполненные работы производится в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента подписания сторонами актов выполненных работ (форма КС-2) и предоставления Подрядчиком справок о стоимости выполненных работ и затрат (форма КС-3) по выставленным Заказчику счетам Подрядчика.

15. Экология и природоохранные мероприятия.

Выполнение работ произвести в соответствии с разделом проекта «Охрана окружающей среды».

16. Гарантии исполнителя строительных работ.

16.1 Подрядная строительная организация должна гарантировать соответствие объектов строительства (реконструкции) требованиям НТД в течение и не менее 3-х лет с момента включения объектов под напряжение.

16.2 Профессиональная ответственность строительно-монтажной организации должна быть застрахована.

Заместитель директора
по капитальному строительству

Заместитель главного инженера по эксплуатации –
начальник УВС



А.Ю.Розысков

А.С.Барков