

Заместитель директора по развитию и  
реализации услуг  
филиала ОАО «МРСК Центра» -  
«Костромаэнерго»

« отпуск » А.А. Никоноров  
2012

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель директора по техническим  
вопросам - главный инженер  
филиала ОАО «МРСК Центра»-  
«Костромаэнерго»

«29» / 10 Е.А. Смирнов  
2012

## Техническое задание

№ 128/2012-П(Л)

на проведение конкурса по выбору подрядчика для выполнения комплекса работ по строительству сетей внешнего электроснабжения для осуществления технологического присоединения в г. Кострома Костромской области в 1 кв. 2013 г..

1. Основные объемы работ:
  - 1.1 Поставка материалов и оборудования.
  - 1.2 Оформление разрешения на земляные работы.
  - 1.3 Выполнение охранных археологических мероприятий на месте работ в соответствии с разделом ПСД «Проведение охранных археологических мероприятий».
  - 1.4 Выполнение строительно-монтажных работ в соответствии с разработанной ПСД.
  - 1.5 Выполнение пуско-наладочных работ в соответствии с разработанной ПСД.
  - 1.6 Оформление исполнительной документации по строительству сетей в соответствии с нормами (в том числе акты скрытых работ, акты формы КС-11, исполнительную съёмку).

2. Участвующие в закупке услуг должны иметь свидетельство о допуске к данному виду работ, выданное зарегистрированной СРО, квалифицированный персонал, соответствующую технику, технологическую оснастку и опыт работы.

3. Выполнить строительство КЛ-6 кВ, ТП-6/0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ, расположенных в

Область	Район	Протяженность
Костромская область	г. Кострома, квартал, ограниченный улицами Симановского, Пятницкой и проспектом Текстильщиков	КЛ-6 кВ ~ 840 м; КЛ-0,4 кВ ~ 2x190 м.

4. Обоснование для строительства:

4.1 21-квартирный жилой дом № 2 по ГП по адресу: Костромская область, г. Кострома, квартал, ограниченный улицами Симановского, Пятницкой и проспектом Текстильщиков. Договор № 861-Ц/3(2)-ТП(2010)И от 06.05.2010 (срок исполнения по договору до 07.02.2012) об осуществлении технологического присоединения. Заявитель: ОАО "Строймеханизация". Присоединяемая мощность – 147 кВт. Уровень напряжения на границе балансовой принадлежности: 0,4 кВ. Потребитель 2 категории надежности.

5. Описание основных объемов работ по строительству распределительных сетей.

5.1 Выполнить работы по строительству сетей внешнего электроснабжения для 21-квартирного жилого дома № 2 по ГП в соответствии с проектом «Строительство новой ТП-47, КЛ-6 кВ от ТП-56 до ТП-47, КЛ-0,4 кВ от ТП 47 до границ дома № 2 по ГП», разработанным ОАО «Воронежэнергопроект» в 2011 г., содержащим следующие пункты с ориентировочными объемами:

5.1.1 Строительство КЛ-6 кВ (ориентировочное расстояние 840 метров) от РУ-6 кВ ТП-56 (ПС 110/6 кВ «ТЭЦ № 1») до РУ-6 кВ проектируемой 2-х трансформаторной ТП-47 (ПС 110/10/6 кВ «Центральная»). Трассу кабельной линии, марку и сечение кабеля – принять в соответствии с предоставляемым проектом.

5.1.2 Монтаж 2-х трансформаторной подстанции ТП-6/0,4 кВ (взамен существующей ТП-47). Место установки, тип ТП-6/0,4 кВ, типы электрооборудования – принять в соответствии с проектом.

5.1.3 Строительство двух взаимнорезервируемых КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-47 до ВРУ-0,4 кВ многоквартирного жилого дома № 2 по ГП (ориентировочное расстояние 2х190 м). Трассу кабельной линии, марку и сечение кабеля – принять в соответствии с предоставляемым проектом.

5.2 Выполнить работы по усилению существующих сетей внешнего электроснабжения для 21-квартирного жилого дома № 2 по ГП в соответствии с проектом «Строительство новой ТП-47, КЛ-6 кВ от ТП-56 до ТП-47, КЛ-0,4 кВ от ТП 47 до границ дома № 2 по ГП», разработанным ОАО «Воронежэнергопроект» в 2011 г., содержащим следующие пункты с ориентировочными объемами:

5.2.1 Вынос из РУ-6 кВ существующей ТП и строительство участков КЛ-6 кВ с установкой кабельных муфт соответственно существующей схеме до 1 и 2 секций РУ-6 кВ проектируемой ТП (ориентировочное расстояние 200 метров)

5.2.2 Строительство участков КЛ-0,4 кВ для перевода существующих нагрузок из РУ-0,4 кВ ТП в РУ-0,4 кВ проектируемой ТП (ориентировочное расстояние 200 метров).

5.2.3 Демонтаж существующей ТП-47 с выполнением сопутствующих работ (проведение археологических исследований, благоустройство территории, восстановление асфальтового покрытия).

6 Основные требования к выполнению работ.

6.1 В случае необходимости отключения электросетевых объектов Филиала ОАО «МРСК Центра»-«Костромаэнерго» для обеспечения безопасного проведения работ, Подрядчик в письменном виде подаёт заявку в РЭС на согласование отключения за 10 рабочих дней до планируемой даты проведения работ.

6.2 Комплекс работ должен производиться в соответствии с действующей нормативно-технической документацией (СНиП, ПУЭ, ПРАВИЛАМИ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ДЛЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ ПРЕДПРИЯТИЙ (РД 153-34.0-03.301-00) и др.), а также в соответствии с Технической политикой ОАО «МРСК Центра».

6.3 Подрядчик, до начала строительно-монтажных работ, оформляет на себя разрешение на производство земляных работ, проводит согласования с ГИБДД и коммунальными службами.

6.4 Строящаяся ТП (ЗТП) должна быть оформлена в соответствии с типовыми требованиями к корпоративному стилю оформления объектов и техники производственного назначения, принадлежащих филиалу ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго».

6.5 При выполнении строительно-монтажных работ Подрядчик должен

руководствоваться технологическими картами и проектами производства работ (ППР) согласованными с Заказчиком.

6.6 Подрядчик и привлекаемые им субподрядчики должны иметь свидетельство о допуске к данному виду работ, выданное зарегистрированной СРО. Выбор Субподрядчиков согласовывается с Заказчиком.

6.7 Заказчик обеспечивает инструктажи персонала Подрядчика, необходимые отключения электроустановок, подготовку рабочего места и допуск к работе по каждому объекту.

6.8 Ответственность за безопасное производство работ, а также разработка мероприятий по охране труда и технике безопасности возлагается на Подрядчика.

6.9 Заказчик имеет право проверять соблюдение персоналом Подрядчика правил техники безопасности и приостанавливать работы, при выявлении нарушений. При отстранении от работы персонала Подрядчика, Заказчик незамедлительно извещает об этом руководство подрядной организации.

6.10 Всю работу Подрядчик выполняет с использованием собственной оснастки, автотранспортной и спецтехники. Все материалы и оборудование, требующиеся для выполнения работ, приобретает Подрядчик. Подрядчик согласовывает с Заказчиком выбираемых поставщиков, производителей материальных ресурсов и цены на них.

6.11 Всё поставляемое и применяемое электротехническое оборудование, технологии, изделия и материалы отечественного и зарубежного производства должны иметь аттестацию аккредитованного Центра ОАО «Холдинг МРСК».

6.12 На все применяемые материалы и оборудование Подрядчик предоставляет паспорта и сертификаты.

6.13 Демонтированные элементы существующих электросетевых объектов, непригодность которых к дальнейшему применению подтверждена Заказчиком, вывозятся Подрядчиком в места утилизации. Непригодность демонтированных элементов к дальнейшему применению оформляется письменным актом подписываемым представителем Подрядчика и Заказчика.

6.14 Демонтированные элементы существующих электросетевых объектов пригодные к дальнейшему применению (материалы, оборудование, а также цветной и черный металлолом), Подрядчик обязан вывезти на базу Городского РЭСа, с оформлением письменного акта передачи материалов от демонтажных работ подписываемого представителем Подрядчика и Заказчика.

## 7 Правила контроля и приемки работ.

7.1 Руководители работ, выполняющие работы, совместно с представителями филиала ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» проводят оперативный контроль качества выполняемых работ, контролируют их соответствие требованиям НТД.

7.2 Приемка выполненных работ производится представителем Заказчика, назначенным приказом лицом, ответственным за осуществление технического надзора.

7.3 При сдаче выполненных работ Подрядчик обязан предоставить необходимую исполнительную документацию. Обнаруженные при приемке работ отступления и замечания Подрядчик устраняет за свой счет и в сроки установленные Заказчиком.

## 8 Оплата и финансирование строительства.

8.1 Расчеты за выполненные работы производятся путем перечисления Заказчиком денежных средств на расчетный счет Подрядчика.

8.2 Договор подлежит оплате на основании подписанных актов выполненных работ (форма КС-2) и справок, о стоимости выполненных работ и затрат (форма КС-3)

по выставленным Заказчику счетам Подрядчика, оплата производится в течение 30 рабочих дней с момента подписания актов выполненных работ.

9 Экология и природоохранные мероприятия.

9.1 Бытовые и промышленные отходы, образующиеся от жизнедеятельности строителей и производства работ, собираются в пластиковые мешки и по мере накопления вывозятся Подрядчиком в места утилизации.

10 Гарантии исполнителя строительных работ.

10.1 Подрядчик должен гарантировать соответствие выполненных работ требованиям нормативно-технической документации в течение 60 месяцев с момента подписания акта приемки выполненных работ. По окончании работ Подрядчик выдает Заказчику гарантийный паспорт, где указывает, что обязуется устранить все дефекты, связанные с производством работ и качеством материалов, поставляемых Подрядчиком в течение всего гарантийного срока.

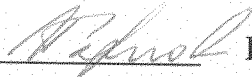
11 Сроки выполнения работ.

11.1 Срок выполнения работ до 30.04.2013 года.

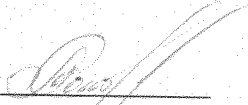
11.2 Изменение срока выполнения работ может быть проведено Подрядчиком только по письменному согласованию с Заказчиком.

## Лист визирования к ТЗ 128/2012-П(Ц)


Начальник ОПР Филиала  
ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»

 Н.И. Бурмистров  
29.10. 2012 г.  
дата, месяц, год


СОСТАВИЛ:  
Инженер ОПР Филиала  
ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»

 М.А. Соловьёв  
29.10. 2012 г.  
дата, месяц, год

СОГЛАСОВАНО:  
Начальник УКС ОАО «МРСК Центра» -  
«Костромаэнерго»

 А.Ю. Розысков  
29.10. 2012 г.  
дата, месяц, год

СОГЛАСОВАНО:  
Начальник УТП Филиала  
ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»

 Ю.В. Горихин  
30.10. 2012 г.  
дата, месяц, год