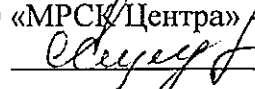


«Утверждаю»  
Заместитель директора  
По капитальному строительству филиала  
ОАО «МРСК Центра» «Ярэнерго»  
  
С.В.Грибов  
« 4 » 03 2014г.

### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №10-СМР

для выполнения комплекса работ по строительству (реконструкции) сетей внешнего электроснабжения для осуществления технологического присоединения объектов в Пошехонском районе Ярославской области.

#### 1. Общие положения.

1.1. Реконструкция/строительство должны производиться в соответствии с проектом № 13-06-12 ЭС/76, выполненным в 2012г. ООО «Спецстрой МО» (субподрядная организация ООО «ЭнергоаудитПрофи») и настоящим техническим заданием.

1.2. Подрядчик определяется на основании проведения конкурса на выполнение данного вида работ.

1.3. Все оборудование и материалы поставляются Подрядчиком согласно проектным спецификациям, ГОСТ, ТУ и настоящему техническому заданию.

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 так же опыт строительно-монтажных работ аналогичных объектов не менее 5 лет.

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

1.7. Выполнить строительство/реконструкцию:

1.7.1. Наименование основного средства :

Реконструкция ВЛ-10кв фидер 5 п/ст Аниково дл.17,451км (ин.3004178)

Реконструкция ВЛ-10кв фидер 1 п/ст Князево дл.38,951 км (ин.3004251)

Реконструкция ВЛ-0,4кв фидер 1 п/ст Князево дл.19,594км (ин.3004286)

Строительство ВЛ0,4кВ № 3 ТП 024

Реконструкция КТП-250 Михалково фидер 1 п/ст Князево (ин.11007105)

расположенной в:

Табл.1

Область	Район	Город, село, деревня	Адрес
Ярославская	Пошехонский	д.Михалково	

#### 2. Обоснование для строительства.

2.1. Перечень Договоров на технологическое присоединение, наименование объектов, Заказчики, максимальная мощность энергопринимающих устройств указаны в Табл. №3 в Приложении №1 к данному ТЗ.

2.2. ТЗ на СМР подготовлено на основании :

- ТЗ на ПИР №2817 от 21.11.2011 г.

- Проекта №13-06-12 ЭС/76, выполненного в 2012г. ООО «Спецстрой МО» (субподрядная организация ООО «ЭнергоаудитПрофи»), утвержденного распоряжением ЯР/Р/7-1/35-р от 23.04.2013г.

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

- 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»;
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание).

### **4. Стадийность проведения работ.**

Строительные работы выполняются в соответствии с настоящим техническим заданием в следующей последовательности:

- получение всей необходимой разрешительной документации для производства СМР;
- подготовительные работы, рекультивация земли;
- строительно-монтажные работы.

### **5. Описание основных объемов работ.**

#### **5.1. Основные характеристики ВЛ-10кВ:**

Табл.2

Напряжение ВЛ, кВ	10
Протяженность, км	0,092+1,825
Тип провода (кабеля)	А-50
Линейная арматура	ENSTO
Линейная изоляция	Фарфор
Тип новых ж/б стоек	СВ-110-5
Изгибающий момент ж/б стоек (не менее), кНм	50

5.2. Выполнить строительство ответвления ВЛ-10кВ от опоры №155 ВЛ-10кВ №5 ПС 35/10кВ «Аниково» до опоры №253 ВЛ 10кВ №1 ПС 35/10кВ «Князево», проводом марки А-50, общей строительной длиной 1825 метров.

5.3. Выполнить строительство ответвления ВЛ-10кВ от опоры №200 ВЛ 10кВ №1 ПС 35/10кВ «Князево» до КТП-160кВА «Михалково», проводом марки А-50, общей строительной длиной 92 метра.

5.4. Выполнить установку одностоечных ж/б опор (26 шт.)

5.5. Выполнить установку одностоечных ж/б опор с приставками (1 шт.)

5.6. Выполнить установку одностоечных ж/б опор с одним подкосом (6 шт.)

5.7. Выполнить установку одностоечных ж/б опор с двумя подкосами (1 шт.)

5.8. Выполнить установку одностоечных ж/б опор с одним подкосом с приставками (1 шт.)

5.9. Выполнить установку одностоечных ж/б опор с двумя подкосами с приставками (2 шт.)

5.10. Выполнить подвеску неизолированных проводов А-50 (1,917 км)

5.11. Выполнить замену КТП 160 кВА на КТП 2х250 кВА (1шт.)

5.12. Выполнить монтажные и демонтажные работы в КТП (в соответствии с проектом)

5.13. Выполнить установку счетчика электроэнергии типа Меркурий 230 ART 02 PQRSIDN (1 шт.)

#### 5.14. Основные характеристики ВЛ-0,4кВ:

Табл.3

Напряжение ВЛ, кВ	0,4
Протяженность, км	0,06+0,27; 0,04(б/у)
Тип провода (кабеля)	СИП 2 -3х70+1х70+1х16
Линейная арматура	ENSTO
Линейная изоляция	Фарфор
Тип новых ж/б стоек	СВ-95-3
Изгибающий момент ж/б стоек (не менее), кНм	30

5.15. Выполнить строительство ответвления ВЛ-0,4кВ от опоры №2 ВЛ-0,4кВ №2 КТП-160кВА «Михалково» ВЛ-10кВ №1 ПС 35/10кВ «Князево» до границы земельного участка с Заказчика, , общей строительной длиной 100 метров.

5.16. Выполнить строительство ВЛ-0,4кВ №3 от РУ-0,4кВ КТП 2х250 кВА до границы земельного участка Заказчика, проводом марки СИП 2 -3х70+1х70+1х16, общей строительной длиной 270 метров.

5.17. Выполнить установку одностоечных ж/б опор (1 шт.)

5.18. Выполнить установку одностоечных ж/б опор с одним подкосом (2 шт.)

5.19. Выполнить установку одностоечных ж/б опор с двумя подкосами (1 шт.)

5.20. Выполнить установку одностоечных ж/б опор с приставками (2 шт.)

5.21. Выполнить подвеску изолированного провода СИП 2 -3х70+1х70+1х16 (0,33 км)

5.22. Выполнить подвеску существующего провода 4А-35 (0,04 км)

5.23. Выполнить все необходимые электротехнические измерения в ходе пусконаладочных работ с предоставлением в РЭС протоколов испытаний и измерений.

5.24. Грозозащиту и заземление электроустановок выполнить в соответствии с ПУЭ.

5.25. Выполнить прочие работы, предусмотренные проектом.

#### 6. Основные требования к выполнению работ.

6.1. Строительство/реконструкция объектов выполняется в соответствии со сметным расчетом разработанным Подрядчиком и согласованным Заказчиком.

6.2. Подрядчик осуществляет комплектацию работ всем оборудованием и материалами, необходимыми для строительства, в строгом соответствии с технологической последовательностью СМР в сроки, установленные календарным планом и графиком строительства.

6.3. Номенклатура закупаемого оборудования и материалов должна соответствовать спецификациям, прилагаемым к проекту, а так же настоящему ТЗ и требованиям технической политики ОАО «МРСК Центра», утвержденной приказом ОАО «МРСК Центра» №227-ЦА от 16.08.2010г.

6.4. Изменение номенклатуры поставляемых материалов и оборудования должно быть согласовано с Заказчиком и проектной организацией без изменения сметной стоимости.

6.5. Все применяемые материалы и оборудование должны иметь паспорта и сертификаты.

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

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

6.8. 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.

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

6.10. Подрядчик самостоятельно оформляет разрешение на производство земляных работ по строительству и реконструкции объектов и несет полную ответственность при нарушении производства работ.

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

6.12. Все изменения проектных решений должны быть согласованы с филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго» и проектной организацией.

6.13. Выполнение всех технических условий, выданных заинтересованными предприятиями и организациями в соответствии с проектными решениями.

6.14. Подрядчик несет ответственность за сохранность инженерных сетей иных собственников при производстве земельных работ в местах их пересечений и сближений.

## **7. Правила контроля и приемки работ.**

7.1. Руководители работ участвующие в строительстве, совместно с представителями филиала ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго» 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.

7.2. Представители проектного института 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. 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. Предусмотреть покраску устанавливаемого оборудования в корпоративные цвета. Краска полимерная порошковая по грунтовке, цвет согласовать дополнительно. На дверцах нанести знаки безопасности и логотип филиал ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго».

## **8. Требуемые сроки выполнения строительных работ.**

Строительство/реконструкцию осуществить одним пусковым комплексом не более 8-ми недель с момента заключения договора.

## **9. Оплата и финансирование строительства.**

Расчеты за выполненные работы производятся в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента подписания сторонами актов выполненных работ.

## **10. Экология и природоохранные мероприятия.**

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

**11. Гарантии исполнителя строительных работ.**

11.1. Подрядная строительная организация должна гарантировать соответствие строящихся объектов требованиям НТД не менее 5 лет с момента включения объектов под напряжение.

11.2. Профессиональная ответственность строительно-монтажной организации должна быть застрахована.

Начальник УКС



А.Э. Чугунов

Секретарь И.И. [подпись]

к техническому заданию №10-СМР

для выполнения комплекса работ по проектированию строительства (реконструкции) сетей внешнего электроснабжения для объектов в Пошехонском районе Ярославской области.

Табл.4

№ п.п	№ Договора	Дата договора	Заказчик	Наименование объекта	Максимальная мощность, кВт	Срок выполнения договора
1	40418198/ТП-11/РПО(ю-2)	31.10.2011	ОАО "Филиал РТРС Ярославский ОРТПЦ"	антенно-мачтовое сооружение цифрового теле- и радиовещания	40	31.10.2012

Начальник УКС



А.Э. Чугунов

Начальник УТП

А.В. Сидоров

