

**“Утверждаю”**  
Первый заместитель директора-  
главный инженер филиала  
ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго»  
\_\_\_\_\_  
В. А. Антонов  
“ 12 ” 08 2016 г.

### **ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

на проведение ТЗП по выбору подрядчика  
на выполнение работ по реконструкции ЛЭП 0,4-10 кВ для снятия ограничений по  
использованию земельного участка ООО «ПСФ АКТЭРОС» для строительства восточного  
обхода п.г.т. Подгоренский.

#### **1. Общие требования.**

1.1. Реконструкция ЛЭП 0,4-10 кВ должна производиться в полном соответствии с проектом выполненным ООО «РСО-Энерго» № 101-2096-2016.

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

1.3. Все строительные материалы поставляются Подрядчиком согласно проектным спецификациям, ГОСТ и ТУ.

1.4. Все условия работ определяются и регулируются на основе договора заключенного Заказчиком с победителем ТЗП.

1.5. Участвующие в ТЗП должны иметь право допуска на данный вид деятельности в соответствии с действующим законодательством РФ и Уставом СРО, а так же опыт строительно - монтажных работ (СМР) аналогичных объектов не менее 5 лет.

1.6. СМР, производимые организацией должны быть застрахованы.

1.7. Реконструкция существующих ЛЭП 0,4-10 кВ производится на территории, расположенной в

Область	Район
Воронежская	Подгоренский

#### **2. Обоснование реконструкции.**

Договор о снятии ограничений по использованию земельного участка № 41130164 от 17.09.2015 г.

#### **3. Описание основных объемов работ по реконструкции ЛЭП 0,4-10 кВ.**

3.1. Подготовительные работы в соответствии с проектом.

3.2. Строительные работы в полном проектом объеме, в том числе:

- демонтаж участка ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП-21-6 ВЛ 10 кВ № 21 ПС 110 кВ Подгорное-районная, препятствующего строительству автодороги (0,320 км, 6 одностоечных ж/б опор);
- подключение оставшегося участка ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП-21-6 ВЛ 10 кВ № 21 ПС 110 кВ Подгорное-районная к новой ТП 10/0,4 кВ;
- строительство ВЛ 10 кВ от опоры № 9 (проектн.) ВЛ 10 кВ № 17 ПС 110 кВ Подгорное-районная до ТП 10/0,4 кВ с установкой разъединителя перед ТП 10/0,4 кВ (0,190 км, 2 анкерные опоры, 2 промежуточные опоры);

- демонтаж участка ВЛ 10 кВ №4 ПС 110 кВ Подгорное-районная, препятствующего строительству автодороги (0,690 км, 12 одностоечных опор, 1 двухстоечная опора, 1 трехстоечная опора);
- строительство нового участка ВЛ 10 кВ №4 ПС 110 кВ Подгорное-районная с учетом строящегося участка автодороги (0,650 км, 8 одностоечных опор, 2 двухстоечные опоры, 1 трехстоечная опора, 2 промежуточные переходные опоры);
- демонтаж участка ВЛ 10 кВ № 11 ПС 110 кВ Подгорное-районная, препятствующего строительству автодороги (0,090 км, 2 одностоечные опоры, 1 трехстоечная опора);
- строительство нового участка ВЛ 10 кВ № 11 ПС 110 кВ Подгорное-районная с учетом строящегося участка автодороги (0,090 км, 1 двухстоечная опора, 1 трехстоечная опора, 2 промежуточные переходные опоры);
- демонтаж участка ВЛ 10 кВ № 15 ПС 110 кВ Подгорное-районная, препятствующего строительству автодороги (0,700 км, 12 одностоечных опор, 1 двухстоечная опора, 1 трехстоечная опора);
- строительство нового участка ВЛ 10 кВ № 15 ПС 110 кВ Подгорное-районная с учетом строящегося участка автодороги (0,660 км, 8 одностоечных опор, 2 двухстоечные опоры, 1 трехстоечная опора, 2 промежуточные переходные опоры);
- демонтаж участка ВЛ 10 кВ № 16 ПС 110 кВ Подгорное-районная, препятствующего строительству автодороги (0,310 км, 5 одностоечных опор);
- строительство нового участка ВЛ 10 кВ № 16 ПС 110 кВ Подгорное-районная с учетом строящегося участка автодороги (0,370 км, 4 одностоечных опор, 1 двухстоечная опора, 2 трехстоечные опоры, 2 промежуточные переходные опоры);
- демонтаж участка ВЛ 10 кВ № 17 ПС 110 кВ Подгорное-районная, препятствующего строительству автодороги (0,670 км, 6 одностоечных опор, 6 двухстоечных опор);
- строительство нового участка ВЛ 10 кВ № 17 ПС 110 кВ Подгорное-районная с учетом строящегося участка автодороги (0,520 км, 7 одностоечных опор, 7 двухстоечных опор, 2 трехстоечные опоры, 3 промежуточные переходные опоры) с кабельной вставкой (АПвП-1х95/25-10) для перехода через автодорогу под мостом (0,040 км в траншее, 0,020 км по опорам) с монтажом разъединителей и ОПН 10 кВ на опорах по концам новой кабельной вставки и существующей кабельной вставки (4 компл.);
- демонтаж участка ВЛ 10 кВ № 21 ПС 110 кВ Подгорное-районная, препятствующего строительству автодороги (0,550 км, 6 одностоечных опор, 4 двухстоечных опор);
- строительство нового участка ВЛ 10 кВ № 21 ПС 110 кВ Подгорное-районная с учетом строящегося участка автодороги (0,252 км, 3 одностоечные опоры, 5 двухстоечных опор) с кабельной вставкой (АПвП-1х95/25-10) для перехода через автодорогу (0,274 км в траншее, 0,038 км методом ГНБ, 0,020 км по опорам) с монтажом разъединителей и ОПН 10 кВ на опорах по концам кабельной вставки (2 компл.);
- демонтаж участка ВЛ 10 кВ № 22 ПС 110 кВ Подгорное-районная, препятствующего строительству автодороги (0,080 км, 2 трехстоечные опоры);



- строительство нового участка ВЛ 10 кВ № 22 ПС 110 кВ Подгорное-районная с учетом строящегося участка автодороги (0,080 км, 2 двухстоечные опоры) с кабельной вставкой (АПВП-1х95/25-10) для перехода через автодорогу (0,067 км в траншее, 0,018 км методом ГНБ, 0,020 км по опорам) с монтажом разъединителей и ОПН 10 кВ на опорах по концам кабельной вставки (2 компл.);
- транспортировка демонтированных материалов на базу Подгоренского РЭС.
- прочие работы предусмотренные проектом.

3.3. Работы по выносу в натуру и геодезическую разбивку конструкций ВЛ выполнить с привлечением проектной организации ООО «РСО-Энерго».

#### **4. Требования к проведению СМР и ПНР.**

5.1 Этапность проведения работ:

- подготовительные работы;
- проведение СМР (при необходимости на данном этапе произвести комплекс работ по благоустройству);
- проведение ПНР.

5.2 Основные требования к Подрядчику при производстве работ:

- оформлять землеустроительные работы на период строительства;
- осуществлять страхование рисков, в том числе причинения ущерба 3 стороне, производимые организацией;
- осуществлять комплектацию работ всеми материалами, необходимыми для строительства, в строгом соответствии с технологической последовательностью СМР и в сроки, установленные календарным планом и графиком строительства согласованным Заказчиком;
- комплекс СМР и ПНР производить согласно утверждённой в производство работ заказчиком ПСД, нормативных документов регламентирующих производство общестроительных работ, а так же работ производимых на объектах электросетевого комплекса;
- закупать и поставлять оборудование и материалы установленные проектом и утвержденные Заказчиком строительства, необходимые для производства СМР и ПНР (изменение номенклатуры поставляемых материалов должно быть согласовано с Заказчиком и проектной организацией без изменения сметной стоимости);
- оформлять разрешение на производство земляных работ при строительстве объектов и нести полную ответственность при нарушении производства работ;
- самостоятельно выполнять все необходимые согласования, возникающие в процессе строительства, с шефмонтажными и со сторонними организациями;
- выполнять все технические условия, выданные заинтересованными предприятиями и организациями и осуществить в соответствии с проектными решениями;
- согласовывать с филиалом ПАО «МРСК Центра» все изменения проектных решений, возникающие в процессе строительства;
- применять материалы, имеющие паспорта и сертификаты РФ;
- вести исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии СНИП, передать ее Заказчику для утверждения в полном объеме по завершению очереди строительства (реконструкции) или полного завершения строительства (реконструкции) объекта;
- представлять необходимые документы для оформления ввода объекта в эксплуатацию Заказчиком по завершении работ.

#### **6. Требования к подрядной организации:**

- обладать необходимыми профессиональными знаниями и опытом при выполнении аналогичных проектных и строительно-монтажных работ;



- иметь свидетельство о допуске на данный вид деятельности, оформленного в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и устава СРО, а так же опыт проектирования аналогичных объектов не менее 3 лет;

- привлекать специализированные Субподрядные организации, по согласованию с Заказчиком;

- выбор типа оборудования и заводов изготовителей производить по согласованию с Заказчиком.

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

Контроль и приемка работ осуществляется в соответствии с условиями договора подряда (приложения к ТЗП документации) и действующим законодательством и действующими регламентами.

## **8. Требования к оборудованию и материалам.**

### **8.1. Общие требования:**

- всё применяемое электротехническое оборудование и материалы отечественного и зарубежного производства должны быть новыми (дата изготовления не более полугода), ранее не использованными, соответствовать требованиям технической политики ПАО «Россети», а также пройти процедуру аттестации в ПАО «Россети» (при условии наличия в перечнях оборудования и материалов, подлежащих аттестации);

- для российских производителей – наличие положительного заключения МВК, ТУ, или иные документы, подтверждающие соответствие техническим требованиям;

- для импортного оборудования, а так же для отечественного оборудования, выпускаемого для других отраслей и ведомств – наличие сертификатов соответствия функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым требованиям;

- по всем видам оборудования Подрядчик должен предоставить полный комплект технической и эксплуатационной документации на русском языке, подготовленной в соответствии с ГОСТ 34.003-90, ГОСТ 34.201 –89, ГОСТ 27300-87, ГОСТ 2.601 по монтажу, наладке, пуску, сдаче в эксплуатацию, обеспечению правильной и безопасной эксплуатации, технического обслуживания поставляемого оборудования;

- оборудование и материалы должны функционировать в непрерывном режиме круглосуточно в течение установленного срока службы (до списания), который (при условии проведения требуемых технических мероприятий по обслуживанию) должен быть не менее 30 лет.

## **9. Гарантийные обязательства:**

- гарантия на оборудование и материалы должна распространяться не менее чем на 60 месяцев. Время начала исчисления гарантийного срока – с момента ввода в эксплуатацию;

- подрядчик должен за свой счет и в сроки, согласованные с Заказчиком, устранять любые дефекты в 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 10 дней со дня получения письменного извещения Заказчика. Гарантийный срок в этом случае продлевается соответственно на период устранения дефектов.

## **10. Сроки выполнения работ и условия оплаты.**

10.1. Срок выполнения работ до 20.12.2016г.

10.2. Оплата производится в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента подписания сторонами актов приема работ.

## **11. Основные НТД, определяющие требования к работам:**

- Положение ПАО «Россети» о единой технической политике в электросетевом комплексе, утвержденное советом директоров ПАО «Россети» (протокол № 138 от 23.10.2013 года);

- Альбом фирменного стиля ПАО «МРСК Центра», Руководство «Применение символики ПАО «МРСК Центра»;
- Оперативное указание ПАО «МРСК Центра» № ОУ-01-2013 от 27.08.2014 «О выполнении пересечений КЛ 0,4-10 кВ с объектами транспортной инфраструктуры»;
- Оперативное указание ПАО «МРСК Центра» № ОУ-02-2013 от 18.09.2013 «О применении кабелей с индексом НГ-LS»;
- Оперативное указание ПАО «МРСК Центра» № ОУ-05-2014 от 02.12.2014 «О применении оборудования для распределительных сетей 10(6)/0,4 кВ»;
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- «Методические указания по защите распределительных сетей напряжением 0,4-10 кВ от грозových перенапряжений», СТО 56947007-29.240.02.001-2008;
- 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»;
- ГОСТ Р 52373-2005 «Провода самонесущие изолированные и защищенные для воздушных линий электропередачи. Общие технические условия»;
- ГОСТ 13276 – 79 «Арматура линейная. Общие технические условия»;
- ГОСТ 10434 – 82 «Соединения контактные электрические. Классификация. Общие технические требования»;
- ГОСТ Р 52082 –2003 «Изоляторы полимерные опорные наружной установки на напряжение 6-220 кВ. Общие технические условия»;
- ГОСТ Р 52725-2007 «Ограничители перенапряжений нелинейные для электроустановок переменного тока напряжением от 3 до 750 кВ»;
- ГОСТ 13015 – 2003 «Изделия железобетонные и бетонные для строительства. Общие технические требования. Правила приемки, маркировки, транспортирования и хранения»;
- ГОСТ 26633-91 «Бетоны тяжелые и мелкозернистые. Технические условия»;
- ГОСТ 15543.1-89 «Изделия электротехнические. Общие требования в части стойкости к климатическим внешним воздействующим факторам»;
- ГОСТ Р 52726 – 2007 «Разъединители и заземлители переменного тока на напряжение свыше 1 кВ и приводы к ним. Общие технические условия».

Заместитель директора по  
капитальному строительству филиала  
ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго»

В. Н. Шатских

Зам. главного инженера по управлению  
производственными активами и развитию  
филиала ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго»

А. А. Бурков


