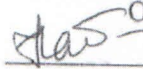


**«УТВЕРЖДАЮ»**  
Заместитель генерального директора  
по капитальному строительству –  
 **ОАО «МРСК Центра»**  
**Р.Л. Набиуллин**  
“ ” 2013 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проведение конкурса по выбору подрядчика на  
реконструкцию ПС 110/10 кВ «Южная»

### 1. Общие положения.

1.1. Реконструкция ПС 110/10 кВ «Южная» должна производиться в полном соответствии с проектом, выполненным ООО «Компания Связьэнергомонтаж МО» шифр 57-150-4657004704-ПИР/12-СД.

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

1.3. Все силовое оборудование и оборудование РЗА (МП терминалы защит) для реконструкции подстанции поставляется Заказчиком, все строительные материалы, кабельно – проводниковая продукция и т.д. поставляются Подрядчиком согласно проектным спецификациям, ГОСТ и ТУ.

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. Реконструкция ПС 110/10 кВ «Южная» производится на территории, расположенной в

Область	Район	Город	Адрес
Орловская	Орловский	п.г.т. Знаменка	Орловская обл., Орловский р-н, п.г.т. Знаменка

### 2. Основание для реконструкции.

– инвестиционная программа филиала ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» на 2013 год.

### 3. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к реконструкции подстанции.

- 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»;
- типовые требования к корпоративному стилю оформления объектов и техники производственного назначения, принадлежащих ОАО «МРСК Центра», утвержденные приказом ОАО «МРСК Центра»;

- ПУЭ (действующее издание);

- ПТЭ (действующее издание);

#### 4. Основные характеристики реконструируемой части ПС 110/10 кВ «Южная».

4.1. РУ 10 кВ – тип ОРУ: распределительное устройство с ячейками наружной установки и масляными выключателями:

Наименование	Значение	Примечание
схема первичных соединений	КРУН типа К-37	
количество ячеек, шт.	25	
в том числе:		
линейные, шт.	15	
трансформаторные, шт.	2	
секционного выключателя, шт.	1	
секционного разъединителя, шт.	1	
ТСН, шт.	4	
ТН, шт.	2	ТН - антирезонансные
расширение, шт.	0	
тип заходов (ВЛ, КЛ)		

#### 5. Описание основных объемов работ по реконструкции подстанции.

##### 5.1. КРУН-10 кВ;

- демонтаж выкатных элементов с масляными выключателями типа ВМПП-10 ячеек К-37 в КРУН-10 кВ в количестве 11 шт. согласно проекту;
- монтаж выкатных элементов с вакуумными выключателями на токи 1600 А, 1000 А и 630 А с применением блока управления в КРУН-10 кВ в количестве 11 шт. согласно проекту.

#### 6. Основные объемы работ по монтажу и наладке РЗА.

6.1. Выполнить замену устройств РЗА КРУН-10 кВ согласно проекту.

6.2. Технические решения по релейной защите выполнить с использованием микропроцессорных устройств, согласно проекту (МП терминалов -11 шт., блоков питания к ним -11 шт.).

#### 7. Пусконаладочные работы основного оборудования реконструируемой подстанции.

Выполнить пуско-наладочные работы на вновь установленном оборудовании, чтобы обеспечить совместимость аппаратуры, выполненной на различной элементной базе.

## **8. Основные требования к выполнению работ.**

8.1. Реконструкция объекта выполняется в полном соответствии с проектом ООО «Связь энергомонтаж МО».

8.2. Подрядчик осуществляет комплектацию работ материалами согласно спецификациям, ГОСТ и ТУ.

8.3. Номенклатура закупаемого оборудования должна соответствовать спецификациям, прилагаемым к проекту.

8.4. Изменение номенклатуры поставляемого оборудования и материалов должно быть согласовано с Заказчиком и проектной организацией.

8.5. Все применяемые материалы и оборудование должны иметь паспорта и сертификаты, поставщики и заказные спецификации оборудования должны быть согласованы с Заказчиком.

8.6. Подрядчик ведет исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии СНиП и передает ее заказчику в полном объеме по завершении реконструкции объекта.

8.7. Все работы должны быть выполнены в соответствии с нормативно-технической документацией (НТД): СНиП, ПУЭ, руководящими документами, отраслевыми стандартами и др. документами.

8.8. 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.

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

8.10. Все необходимые согласования со сторонними организациями, возникающие в процессе реконструкции Подрядчик выполняет самостоятельно.

8.11. По завершении реконструкции объекта, комплект из исполнительной документации и проекта Подрядчик обязан передать в Приокское управление Ростехнадзора г. Тула и получить разрешительные документы на реконструированный объект - разрешение на допуск в эксплуатацию энергоустановки и акт осмотра энергоустановки, которые, вместе с исполнительной документацией, передать Заказчику.

8.12. Все изменения проектных решений должны быть согласованы с филиалом ОАО «МРСК Центра» «Орелэнерго» и проектной организацией – ООО «Компания Связьэнергомонтаж МО».

8.13. Выполнение технических условий в соответствии с проектными решениями.

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

9.1. Руководители работ, участвующие в реконструкции, совместно с представителями филиала ОАО «МРСК Центра»-«Орелэнерго» 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 реконструкции.

9.2. Представители проектного института ООО «Компания Связьэнергомонтаж МО» в праве осуществлять авторский надзор за соответствием выполняемых работ проектной документации.

9.3. 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.

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

#### 10. Требуемые сроки выполнения реконструкции.

Реконструкцию ПС осуществить в период III квартал 2013 года.

#### 11. Оплата и финансирование строительства.

Расчеты за выполненные работы производятся в течении 30 дней с момента подписания актов выполненных работ и представления счет-фактуры.

#### 12. Экология и природоохранные мероприятия.

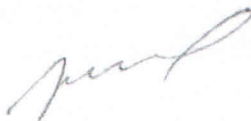
Выполнение работ произвести в соответствии с разделом проекта «Охрана окружающей среды».

#### 13. Гарантии исполнителя строительных работ.

13.1. Подрядная строительная организация должна гарантировать соответствие реконструируемого объекта требованиям НТД в течение не менее 2 лет с момента включения объектов под напряжение.

13.2. Профессиональная ответственность строительно-монтажной организации должна быть застрахована

Заместитель директора филиала  
ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго»  
по капитальному строительству



А.М. Якунин

Исполнитель:  
С.А. Алешин