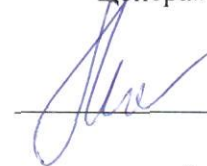


Приложение к заявке ф-ла  
ОАО «МРСК Центра» -  
«Воронежэнерго»

*№ 179 от 04.05.2012г.*

«Утверждаю»  
Заместитель директора по  
техническим вопросам – главный  
инженер филиала ОАО «МРСК  
Центра» - «Воронежэнерго»



Марченко А.Н.

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на строительно-монтажные работы по технологическому присоединению  
многофункционального комплекса ИП Нестеров к ПС 110 кВ Центральная.

### 1. Общие положения

1.1. Реконструкция ПС 110 кВ Центральная должно производиться в полном соответствии с проектом, выполненным ООО «Воронежэнергопроект» № 42/07.

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

1.3. Четыре линейные ячейки внутренней установки 6 кВ с вакуумными выключателями, четыре комплекта втычных муфт Райхем RPIT-331х поставляются Заказчиком. Все остальное, вторичное оборудование для реконструкции подстанции, все строительные материалы, кабельно – проводниковая продукция 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 кВ Центральная, производится на территории расположенной в

Область	Район	Город	Адрес
Воронежская обл.	Ленинский район	г. Воронеж	ул. Никитинская, 37а

## **2. Обоснование для реконструкции**

Договор на технологическое присоединение №40308933 от 06.06.2011 г.

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

- 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. Стадийность технологического присоединения**

Технологическое присоединение выполняется в соответствии с настоящим техническим заданием в 2 этапа:

- подготовительные работы;
- строительно-монтажные работы.

## **5. Основные характеристики РУ-6 кВ на ПС 110 кВ Центральная**

5.1. РУ 6 кВ Тип - ЗРУ 6 кВ (4 секции 6 кВ, 46 ячеек 6 кВ, из них: 30 линейных ячеек, 4 ТН, 4 ТСН, 2 СВ, 2 СР, 4 вводных ячейки).

## **6. Описание основных объемов работ по строительно-монтажным работам**

6.1. Установка в ЗРУ-6 кВ четырех новых линейных ячеек 6 кВ (одну ячейку на 1 секцию, одну на 2 секцию, одну на 3 секцию, одну на 4 секцию) на ПС 110 кВ Центральная с вакуумными выключателями, микропроцессорными защитами и дуговыми защитами с оптоволоконными датчиками дуги. Дуговая защита должна быть совместима с существующей.

6.2. Выполнить присоединение КЛ 6 кВ Заявителя через муфты Райхем RPIT-331x (поставляется Заказчиком) к четырем новым ячейкам.

6.3. Остальные работы предусмотренные проектом.

6.4. Поставка основного оборудования (линейных ячеек с вакуумными выключателями и защитами, втычных муфт Райхем RPIT-331x) осуществляется Заказчиком.

6.5. Поставка основного оборудования (линейных ячеек с вакуумными выключателями и защитами, втычных муфт Райхем RPIT-331х) осуществляется Заказчиком.

6.6. Поставка строительных материалов и дополнительного оборудования осуществляется подрядчиком.

#### **7. Основные объемы работ по монтажу и наладке РЗА и ПА**

7.1. Монтаж схемы распределения по трансформаторам тока и трансформаторам напряжения устройств РЗА, ПА, ОМП, автоматизированной системы управления технологическим процессом (АСУ ТП), автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ).

7.2. Предусмотреть АЧР-ЧАПВ по 6 кВ на базе микропроцессорных терминалов с действием на отключение потребителей КЛ-6 кВ.

7.3. Выполнение телемеханизации новых ячеек на базе существующего комплекса телемеханики.

#### **8. Основные объемы работ на монтаж средств АИИСКУЭ.**

В соответствии с проектом выполнить:

8.1. На устанавливаемых трехфазных счетчиках должны быть пломбы государственной поверки с давностью не более 12 мес.

8.2. Поставку материалов, изготовление строительных конструкций, необходимых для монтажа вторичных измерительных цепей.

8.3. Монтаж вторичных измерительных цепей для устанавливаемых измерительных трансформаторов с монтажом отдельных цепей для электросчетчиков АИИС КУЭ.

8.4. Поставку оборудования АИИС КУЭ, других изделий и материалов, необходимых для точек измерения, количество которых определяется проектом.

8.5. Установку интервальных счетчиков для прямого учета электроэнергии и испытательных коробок для точек измерения 6 кВ в количестве, определяемом проектом.

8.6. Прочие работы предусмотренные проектом.

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

9.1. Все работы выполняются в полном соответствии с проектом.

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

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

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

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

9.6. 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.

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

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

9.8. 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.

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

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

9.11. Все изменения проектных решений должны быть согласованы с филиалом ОАО «МРСК Центра» «Воронежэнерго» и проектной организацией (в рамках авторского надзора за реализацией проекта).

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

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

10.1. Руководители работ участвующие в строительстве, совместно с представителями филиала ОАО «МРСК Центра» «Воронежэнерго» 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.

10.2. Представители проектного института в праве осуществлять авторский надзор за соответствием выполняемых работ проектной документации.

10.3. 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.

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

**11. Требуемые сроки выполнения строительных работ.**

Строительство подстанции осуществить 1 пусковым комплексом:

— комплекс выполнить в период до \_\_\_\_\_.

**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 вновь построенной подстанции и других реконструируемых объектов требованиям НТД не менее 2 лет с момента включения объектов под напряжение.

13.2. Профессиональная ответственность строительно-монтажной организации должна быть застрахована

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



**В. Н. Шатских**

**Зам. главного инженера - начальник ЦУПА  
филиала ОАО «МРСК Центра» -  
«Воронежэнерго»**



**А. А. Бурков**