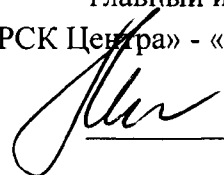


Принято №  
к работе № 293  
от 27.07.12г.

Соглас. 48

**“Утверждаю”**

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

 А.Н. Марченко

“ ” 20\_\_ г.

## **ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

на проведение конкурса по выбору подрядчика  
на выполнение строительства/реконструкции электросетевых объектов 10-0,4 кВ под «КЛЮЧ»  
для технологического присоединения потребителей электрической энергии

### **1. Общие положения**

- 1.1. Выполнить строительство/реконструкцию электросетевых объектов 10-0,4 кВ.
- 1.2. Выполнить согласование проекта в надзорных органах.
- 1.3. Строительство/реконструкция электросетевых объектов 10-0,4 кВ должна производиться в полном соответствии с проектами согласованными представителями «МРСК Центра» - «Воронежэнерго».
- 1.4. Подрядчик определяется на основании проведения конкурса на выполнение данного вида работ.
- 1.5. Все строительные материалы и оборудование поставляются Подрядчиком согласно проектным спецификациям, ГОСТ и ТУ.
- 1.6. Все условия работ определяются и регулируются на основе договора заключенного Заказчиком с победителем конкурса.
- 1.7. 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 3 лет.
- 1.8. Строительство/реконструкция электросетевых объектов 10-0,4 кВ производится на территории Воронежской области.

### **2. Обоснование для строительства:**

- договора на технологические присоединения.

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

- постановление правительства Российской Федерации № 87 от 16 февраля 2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- техническая политика ОАО «МРСК Центра»;
- 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);
- методические указания по защите распределительных сетей напряжением 0,4-10 кВ от грозových перенапряжений;
- руководство по изысканиям трасс и площадок для электросетевых объектов напряжением 0,4-20 кВ.

**4. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к производству работ:**

- 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);

**5. Стадийность проведения работ**

Работы выполняются в соответствии с настоящим техническим заданием в 5 этапов:

- проведение изыскательских работ и выбор места строительства;
- разработка проектной и рабочей (при необходимости) документации;
- согласование проектно-сметной документации в надзорных органах;
- разработка плана-графика строительства объекта в рамках модели системы управления важнейшими инвестиционными проектами с декомпозицией разбивкой, учитывающей мероприятия по подготовке и утверждению ИРД, ПСД, СМР, ПНР, МТиО, и вводу объекта в эксплуатацию;
- строительно-монтажные работы;
- проведение приемо-сдаточных испытаний и сдача в эксплуатацию электросетевых объектов 10-0,4 кВ.

## 6. Основные объемы строительства:

№ п/п	Технические условия	Основной источник питания	Заявитель	РЭС	№ и дата договора ТП
1	1. Проектирование и строительство ВЛ-0,4 кВ длиной 0,44 км. Количество опор и материала определить проектом. 2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий. 3. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.	ПС 110/35/10 кВ "Комплекс", ВЛ-10-1, ТП-10/0,4 кВ №1-1 (S=160 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1	Бородкина Ольга Владимировна	СЭС/ Семилукский	40367118 от 25.08.2011
2	1. Замена существующего провода А-16 на СИП 3х35+1х54,6 длиной 0,51 км. 2. Замена деревянных одностоечных опор на ж/б опоры 9 шт. 3. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий. 4. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.	ПС 110/35/10 кВ "Комплекс", ВЛ-10-1, ТП-10/0,4 кВ №1-22 (S=100 кВА), ВЛ-0,4 кВ №2	Чугреева Людмила Михайловна	СЭС/ Семилукский	40426122 от 19.10.2011
3	1. Замена существующего провода А-16 на СИП 3х35+1х54,6 длиной 0,52 км. 2. Замена деревянных одностоечных опор: №1, №4, №14, №18 на ж/б анкерные. 3. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий. 4. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.	ПС 35/10 кВ "Медвежье", ВЛ-10-1, ТП-10/0,4 кВ №1-2 (S=100 кВА), ВЛ-0,4 кВ №2	Здоровцев Станислав Васильевич	СЭС/ Семилукский	40386361 от 19.10.2011
4	1. Проектирование и строительство ВЛ-10 кВ. Количество опор и материала определить проектом (0,1 км). 2. Проектирование и установка ТП-10/0,4 кВ. Тип и мощность трансформатора определить проектом (63 кВА). 3. Подвеска провода на ВЛ-0,4 кВ. Количество материала определить проектом (0,08 км). 4. Выполнить физическое соединение	ПС 35/10 кВ "Голосновка", ВЛ-10-5	Леженин Игорь Алексеевич	СЭС/ Семилукский	40435116 от 21.10.2011

	(контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий. 5. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.				
5	1. Проектирование и строительство ВЛ-10 кВ. Количество опор и материала определить проектом (0,1 км). 2. Проектирование и установка ТП-10/0,4 кВ. Тип и мощность трансформатора определить проектом (63 кВА). 3. Подвеска провода на ВЛ-0,4 кВ. Количество материала определить проектом (0,08 км). 4. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий. 5. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.	ПС 35/10 кВ "Голосновка", ВЛ-10-5	Постников Анатолий Николаевич	СЭС/ Семилукский	40435114 от 21.10.2011
6	1. Замена провода А-16. 2. Замена деревянных опор на ж/б. 3. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий. 4. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.	ПС 35/10 кВ "Медвежье", ВЛ-10-4, ТП-10/0,4 кВ №4-30/160 кВА, ВЛ-0,4 кВ №3	Зябкина Нина Ивановна	СЭС/ Семилукский	40401911 от 08.11.2011
7	1. На ВЛ-0,4 кВ произвести замену существующего провода. Длину и материал определить проектом. 2. Проектирование и строительство ВЛ-0,4 кВ. Протяженность, количество опор и материала определить проектом. 3. На ВЛ-0,4 кВ произвести замену опоры. Тип и материал определить проектом. 4. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий. 5. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство	ПС 35/10 кВ "Медвежье", ВЛ-10-1, ТП-10/0,4 кВ №1-6 (S=400 кВА), ВЛ-0,4 кВ №4	Полынков Алексей Николаевич	СЭС/ Семилукский	40449204 от 10.11.2011

	контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.				
8	<p>1. Проектирование и строительство отпайки на ВЛ-0,4 кВ. Протяжённость линии, количество опор и материала определить проектом.</p> <p>2. Физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверку и обеспечение средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	<p>ПС 35/10 кВ "Лосево", ВЛ-10-3, ТП-10/0,4 кВ №3-11 (S=160 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1</p>	<p>Грудина Татьяна Алексеевна</p>	<p>СЭС/ Семилукский</p>	<p>40463369 от 13.12.2011</p>
9	<p>1. Установку дополнительного провода А-25 длиной 0,38 км.</p> <p>2. Замену т-ра на увеличение мощности 160 кВА</p> <p>3. Физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>4. Проверку и обеспечение средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	<p>ПС 35/10 кВ "Голосновка", ВЛ-10-3, ТП-10/0,4 кВ №3-15 (S=63 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1</p>	<p>Золотарев Сергей Иванович</p>	<p>СЭС/ Семилукский</p>	<p>40427316 от 15.12.2011</p>
10	<p>1. Проектирование и строительство ВЛ-10 кВ. Количество опор и материала определить проектом.</p> <p>2. Проектирование и установку СТП-10/0,4 кВ. Тип и мощность трансформатора определить проектом (25 кВА).</p> <p>3. Проектирование и строительство ВЛ-0,4 кВ. Количество опор и материала определить проектом.</p> <p>4. Физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>5. Проверку и обеспечение средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	<p>ПС 35/10 кВ "Медвежье", ВЛ-10-4, ТП-10/0,4 кВ №4-2 (S=63 кВА) ВЛ-0,4 кВ №1</p>	<p>Гресева Людмила Петровна</p>	<p>СЭС/ Семилукский</p>	<p>40465732 от 15.12.2011</p>

11	<p>1. Замену деревянных опор на ВЛ-0,4 кВ. Количество, тип опор определить проектом.</p> <p>2. Замену провода на ВЛ-0,4 кВ. Длину, марку провода определить проектом.</p> <p>3. Физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>4. Проверку и обеспечение средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	ПС 110/35/10 кВ "Комплекс", ВЛ-10-3, ТП-10/0,4 кВ №3-1(S=63 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1	Тычинина Зинаида Ивановна	СЭС/ Семилюкский	40457916 от 27.12.2011
12	<p>1. На ВЛ-0,4 кВ провести замену существующего провода. Протяжённость и материал определить проектом.</p> <p>2. Физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверку и обеспечение средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	ПС 35/10 кВ "Медвежье", ВЛ-10-4, ТП-10/0,4 кВ №4-20 (S=160 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1,	Тарасова Наталья Митрофановна	СЭС/ Семилюкский	40469094 от 28.12.2011
13	<p>1. На ВЛ-0,4 кВ №1, ТП-10/0,4 кВ №4-20, ВЛ-10-4, ПС 35/10 кВ "Медвежье" произвести монтаж дополнительного провода от ТП-до опоры №Сечение и марку провода определить проектом.</p> <p>2. Физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверку и обеспечение средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	ПС 35/10 кВ "Медвежье", ВЛ-10-4, ТП-10/0,4 кВ №4-20 (S=160 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1	Мещеряков Владимир Иванович	СЭС/ Семилюкский	40485565 от 02.02.2012

14	<p>1. Проектирование и строительство отпайки ВЛ-10 кВ от опоры №28 ВЛ-10-4 кВ, ПС 35/10 кВ "Комплекс". Количество опор и материала, прохождения трассы ВЛ определить проектом.</p> <p>2. Проектирование и установку ТП-10/0,4 кВ. Тип и мощность трансформатора определить проектом.</p> <p>3. Проектирование и строительство ВЛ-0,4 кВ от вновь установленного КТП до ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП-10/0,4 кВ №1-26 ВЛ-10-1, ПС 35/10 кВ "Комплекс". Количество опор и материала, прохождения трассы ВЛ определить проектом.</p> <p>4. Физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>5. Проверка и обеспечение средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	ПС 110/35/10 кВ "Комплекс", ВЛ-10-1, ТП-10/0,4 кВ №1-26 (S=250 кВА), ВЛ-0,4 кВ №2	Савченко Лидия Гавриловна	СЭС/ Семилукский	40486244 от 09.02.2012
15	<p>1. Проектирование и строительство отпайки ВЛ-0,4 кВ. Протяженность, количество опор и материала определить проектом.</p> <p>2. Физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверка и обеспечение средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	ПС 35/10 кВ "Лосево", ВЛ-10-3, ТП-10/0,4 кВ №3-11 (S=160 кВА), ВЛ-0,4 кВ №2	Плотников Иван Иванович	СЭС/ Семилукский	40463381 от 17.02.2012
16	<p>1. На ВЛ-0,4 кВ произвести замену существующей опоры. Место установки и тип опоры определить проектом.</p> <p>2. Проектирование и строительство ВЛ-0,4 кВ. Место прохождения трассы ВЛ, количество опор и материала определить проектом (0,07 км).</p> <p>3. Физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>4. Проверку и обеспечение средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	ПС 110/35/10 кВ "Комплекс", ВЛ-10-1, ТП-10/0,4 кВ №1-11 (S=250 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1	Попова Наталия Александровна	СЭС/ Семилукский	40471084 от 14.03.2012

## **7. Объем работ включаемых в проект**

7.1. Проведение предпроектного обследования объекта. С определением различных вариантов прохождения трассы и выбором оптимального варианта, с точки зрения, технического и экономического обоснования.

7.2. Выполнение проектно-изыскательских работ на месте строительства линии.

7.3. Разработка в составе проекта материалов по "Предварительному согласованию места размещения объекта, включая выбор земельного участка. Государственный кадастровый учет земельного участка. Решение о предоставлении земельного участка для строительства. Оформление права на земельный участок для строительства" (при необходимости).

7.4. Выполнить расчет грозозащиты ВЛИ (КЛ):

- в месте присоединения к ТП 10/0,4 кВ. Параметры ОПН обосновать расчетом на основании данных о конфигурации сети и режимах ее работы;

- в местах переходов ВЛИ в кабельные участки с применением РДИ.

7.5. Проект организации строительства (ПОС) с определением сроков выполнения монтажных работ, график поставки оборудования и т.д.

7.6. Оценку воздействия объекта на окружающую среду (ОВОС). Предусмотреть мероприятия по рациональному использованию земельных угодий, затраты на возмещение убытков землепользователям, на благоустройство при строительстве ЛЭП.

7.7. Разделы «Охрана окружающей среды» и «Охрана труда».

7.8. Сметную стоимость строительства рассчитанную в двух уровнях цен: в базисном по состоянию на 01.01.2000 и текущем, сложившемся ко времени составления смет.

7.9. В сметную документацию включить затраты на проведение работ по согласованию со всеми заинтересованными сторонами; налоги и другие обязательные платежи в соответствии с действующим законодательством, все транспортные, командировочные и страховые расходы, без НДС; демонтаж существующих ВЛ-0,4 кВ и доставку демонтированных материалов и оборудования на склады РЭС; утилизацию порубочных остатков; обрезку крон деревьев и кустов для обеспечения расстояния от проводов до деревьев и кустов при наибольшей стреле провеса проводов и наибольшем их отклонении; электротехнические измерения; постановку на государственный кадастровый учет земельных участков для эксплуатации объекта после завершения строительства, переводу земель в категорию земли промышленности, по проекту рекультивации земель.

7.10. Выполнить раздел «Эффективность инвестиций».

7.11. Выполнить заказные спецификации на материалы и оборудование необходимые для строительства.

7.12. Выполнить согласование проектно-сметной документации и прохождение ее экспертизы в надзорных органах.

7.13. Документацию по проекту представить в 4 экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде в 1 экземпляре на CD носителе, при этом текстовую и графическую информацию представить в стандартных форматах MS Office, AutoCAD, а сметную документацию в формате MS Excel, либо в другом числовом формате, совместимого с MS Excel, позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам.



## **8. Описание основных объемов работ по строительству**

8.1. Подготовительные работы в соответствии с проектом.

8.2. Строительные и монтажные работы в полном проектом объеме.

8.2.1. При необходимости, согласно ПСД выполнить: (установку светильников уличного освещения и щита уличного освещения, установку устройств учета электроэнергии, выполнение ответвлений к зданиям от магистрального провода, монтаж КТП с трансформатором, установка разъединителей 10 кВ, установку подкосов на существующие опоры, замена провода по существующей линии, демонтаж существующих ЛЭП и КТП).

8.3. Пусконаладочные работы, подключение заявителей.

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

9.1. Подрядчик осуществляет комплектацию работ всеми материалами, необходимыми для строительства ВЛ, в строгом соответствии с технологической последовательностью СМР в сроки, установленные календарным планом и графиком строительства, цена закупаемого оборудования и материалов должна быть согласована с Заказчиком..

9.2. Номенклатура закупаемых материалов должна соответствовать спецификациям, прилагаемым к проекту.

9.3. Изменение номенклатуры поставляемых материалов должно быть согласовано с Заказчиком и проектной организацией.

9.4. Все применяемые материалы должны иметь паспорта и сертификаты.

9.5. 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.

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

- СНиП;
- ПУЭ;
- руководящими документами;
- отраслевыми стандартами и др. документами;
- в соответствии с технической политикой ОАО «МРСК Центра».

9.7. 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.

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

9.9. Подрядчик самостоятельно оформляет разрешение на производство земляных работ по строительству ВЛ 10-0,4 кВ и несет полную ответственность при нарушении производства работ.

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.

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

9.13. 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.

9.14. 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.

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

9.15. Общие требования к основному электротехническому оборудованию.

Для импортного оборудования, а так же для отечественного оборудования, выпускаемого для других отраслей и ведомств сертификаты соответствия функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым требованиям.

Сертификация должна быть проведена в соответствии с «Правилами по сертификации. Система сертификации ГОСТ Р. Правила проведения сертификации электрооборудования. Госстандарт России, Москва, 1999.

Оборудование должны соответствовать требованиям «Правил устройства электроустановок» (ПУЭ) (7-е издание) и требованиям стандартов МЭК.

Окраска оборудования должна соответствовать корпоративному стилю оформления объектов утвержденного ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго».

Схема соединения обмоток трансформаторов 10/0,4 кВ  $\Delta/Y_n$ .

Объем запасных частей должен гарантировать выполнение требований по готовности и ремонтпригодности оборудования в течение гарантийного срока эксплуатации.

Упаковка, маркировка, временная антикоррозионная защита, транспортирование, условия и сроки хранения всех устройств, запасных частей и расходных материалов должны соответствовать требованиям, указанным в технических условиях изготовителя изделия и требованиям ГОСТ или МЭК.

Оборудование должно 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.

По всем видам оборудования в процессе реализации проекта Поставщик 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 в составе, необходимом для проектирования, монтажа, наладки, пуска, сдачи в эксплуатацию, обеспечения правильной и безопасной эксплуатации, технического обслуживания поставляемого оборудования.

Предоставляемая в процессе реализации заказа Поставщиком техническая и эксплуатационная документация должна включать:

- инструкция по монтажу, наладке, пуску и сдаче оборудования в эксплуатацию;
- руководство по эксплуатации;
- паспорт;
- ведомость ЗИП;

#### 9.16. Общие требования производства работ.

Подрядчик должен:

- возвести за счет собственных средств на выделенных территориях все временные сооружения, необходимые для хранения материалов и выполнения работ;
- создать инфраструктуру для своего персонала, а также для персонала Заказчика и группы авторского надзора. Инфраструктура стройки должна включать жилые помещения, службу питания, санитарно-гигиенические помещения, парковки для автомобилей, службу безопасности;
- поставить на строительную площадку необходимые материалы, изделия, конструкции, оборудование, комплектующие изделия, строительную технику;
- обеспечить выполнение на строительной площадке необходимых мероприятий по технике безопасности, охране окружающей среды, зеленых насаждений и земли во время проведения работ;
- обеспечить содержание и уборку строительной площадки и прилегающей к ней территории в границах определенных местной администрацией;
- вывезти в недельный срок со дня подписания акта о приемке законченного строительством объекта за пределы строительной площадки все свое имущество.

Подрядчик должен гарантировать, чтобы строительная площадка подстанции, территории временных поселков содержались в соответствии с санитарными нормами. Подрядчик должен обеспечить оказание медицинской помощи всем своим сотрудникам, участвующим в строительстве.

Площадки под временные здания и сооружения при разработке ПОС выбрать максимально приближенными к строительной площадке.

Подрядчик обязан организовать круглосуточную охрану всех объектов строительства и временных поселков строителей, которая должна гарантировать сохранность оборудования, конструкций, материалов и строительной техники и недопущение посторонних как на объекты строительства, так и во временные поселки строителей.

Подрядчик должен согласовывать с Заказчиком:

- обеспечение строительства энергоресурсами;
- создание или восстановление геодезической разбивочной основы;
- подключение вновь проложенных коммуникаций к действующим сетям;
- программы отключений смежных объектов;

— отвод мест для временного складирования излишнего грунта и строительного мусора.

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

Строительство осуществить поэтапно с вводом каждого заявителя отдельно.

Срок выполнения работ согласно требованиям графика выполнения работ по технологическому присоединению заявителей.

#### **11. Оплата и финансирование строительства**

Расчеты за выполненные работы производятся по актам выполненных работ после выставления счетов с рассрочкой платежа до 30 рабочих дней.

Стоимость работ составляет

#### **12. Экология и природоохранные мероприятия**

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

#### **13. Гарантии исполнителя строительных работ**

Подрядная строительная организация должна гарантировать соответствие вновь построенных /реконструируемых электросетевых объектов 10-0.4 кВ требованиям НТД не менее 2 лет с момента включения объекта под напряжение.

Гарантия на поставленное оборудование должна распространяться не менее чем на 24 месяца. Время начала исчисления гарантийного срока – с момента ввода оборудования в эксплуатацию.

Поставщик должен за свой счет и в согласованные с Заказчиком сроки устранять любые дефекты по выполненным работам, выявленные в период гарантийного срока.

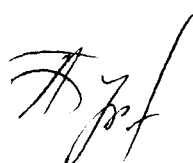
В случае выхода из строя объекта обязан направить своего представителя для участия в составлении акта, фиксирующего дефекты, согласования порядка и сроков их устранения не позднее 10 дней со дня получения письменного извещения Заказчика. Гарантийный срок в этом случае продлевается соответственно на период устранения дефектов.

**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**