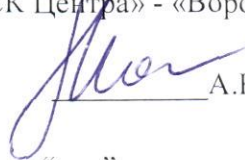


Принято № 1
к работе № 301
от 27.07.12г.

Соб. 67

“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 грозовых 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	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №1 от опоры №14, протяженностью L=0,28 км. Марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определить проектом.</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	<p>ПС 110/35/10 кВ "Никольское", ВЛ-10-2, ТП-10/0,4 кВ №2-32 (S=400 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1</p>	<p>Архангельская Раиса Тихоновна</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40466606 от 05.12.2011</p>
2	<p>1. Запроектировать и произвести подвес 2-х проводов от опоры №9 до опоры №11 ВЛ-0,4 №2, протяженностью L=0,07 км. Марку и сечение провода определить проектом.</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверить и обеспечить 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 "Масловская", ВЛ-10-6, ТП-10/0,4 кВ №6-16 (S=160 кВА), ВЛ-0,4 кВ №2</p>	<p>Корнева Елена Дмитриевна</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40384108 от 08.08.2011</p>
3	<p>ТОЛЬКО П.3 ТУ</p> <p>1. Запроектировать и построить ВЛ-10 кВ от опоры №47 ВЛ-10-2 до проектируемой ТП, протяженностью L=0,2 км, с установкой укоса к опоре №47. Тип разъединителя, марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определить проектом.</p> <p>2. Запроектировать и установить ТП-10/0,4 кВ с установкой разъединителя на опоре перед ТП. Тип разъединителя, мощность и тип трансформатора определить проектом.</p> <p>3. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ от опоры №4 ВЛ-0,4 кВ №1, протяженностью L=0,18 км. Марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определить проектом.</p> <p>4. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>5. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	<p>ПС 110/35/10 кВ "Никольская", ВЛ-10-2</p>	<p>Субхонбердиев Алишер Шербутаевич</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40469806 от 12.12.2011</p>

4	<p>1. Запроектировать и ввести в эксплуатацию новую ТП-10/0,4 кВ.</p> <p>2. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ от опоры №8 до опоры №14 совместной подвеской по существующим опорам ВЛ-0,4 кВ №2, протяженностью L=0,18 км, Марку и сечение провода определить проектом.</p> <p>3. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ от опоры №14, протяженностью L=0,03 км. Марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определить проектом.</p> <p>4. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>5. Проверить и обеспечить 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 "Никольское", ВЛ-10-2, проектируемая ТП-10/0,4 кВ	Сорокин Роман Викторович	СЭС/ Новоусманский	40344377 от 14.06.2011
5	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-10 кВ от опоры №54 ВЛ-10-6 до проектируемой ТП, протяженностью L=0,04 км, с установкой разъединителя на опоре перед проектируемой ТП. Тип разъединителя, марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определить проектом.</p> <p>2. Запроектировать и установить ТП-10/0,4 кВ. Тип и мощность трансформатора определить проектом.</p> <p>3. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ от проектируемой ТП-протяженностью L=0,46км. Марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определить проектом.</p> <p>4. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>5. Проверить и обеспечить 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 "Масловская", ВЛ-10-6, проектируемая ТП, проектируемая ВЛ-0,4	Алексеев Сергей Владимирович	СЭС/ Новоусманский	40480268 от 29.12.2011
6	<p>1. Запроектировать и произвести подвес двух проводов от опоры №6 до опоры №19, протяженностью L=0,4 км. Марку, сечение провода определить проектом.</p> <p>2. Запроектировать и произвести подвес провода от опоры №19 до опоры №21, протяженностью L=0,06км. Марку, сечение провода определить проектом</p> <p>3. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>4. Проверить и обеспечить средствами</p>	ПС 110/35/10 кВ №31 "Воля", ВЛ-10-7, ТП-10/0,4 кВ №7-8 (S=160 кВА), ВЛ-0,4 кВ №3	Стеблинин Игорь Владимирович	СЭС/ Новоусманский	40488320 от 10.01.2012

	визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.				
7	<p>1. Запроектировать и произвести подвес провода от опоры №5 до опоры №8, протяженностью L=0,1 км. Марку, сечение провода определить проектом.</p> <p>2. Запроектировать и произвести подвес двух проводов от опоры №8 до опоры №10, протяженностью L=0,07км. Марку, сечение провода определить проектом</p> <p>3. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>4. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	<p>ПС 35/6 кВ №24 "Плотина", ВЛ-6-4, ТП-6/0,4 №4-2 (S=160 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1</p>	Черноусов Сергей Иванович	СЭС/ Новоусманский	40484746 от 28.12.2011
8	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №1 от опоры №16, протяженностью L=0,06 км. Марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определить проектом.</p> <p>2. Запроектировать и осуществить подвес 2-х проводов от опоры №1 до опоры №16, протяженностью L=0,42 км. Марку и сечение провода определить проектом.</p> <p>3. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>4. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	<p>ПС 35/6 кВ №24 "Плотина", ВЛ-6-4, ТП-6/0,4 №4-2 (S=160 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1</p>	Кучин Евгений Николаевич	СЭС/ Новоусманский	40485019 от 30.12.2011
9	<p>1. Запроектировать и произвести подвес провода от опоры №15 до опоры №18, протяженностью L=0,1 км. Марку, сечение провода определить проектом.</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	<p>ПС 35/6 кВ №24 "Плотина", ВЛ-6-4, ТП-6/0,4 №6-3 (S=100 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1</p>	Шаталин Александр Иванович	СЭС/ Новоусманский	40483530 от 28.12.2011

10	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ от опоры №3 до границы участка заявителя, протяженностью L=0,15 км. Марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определить проектом.</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверить и обеспечить 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 "Р. Хава", ВЛ-10-1, ТП-10/0,4 кВ №1-16 (S=160 кВА), ВЛ-0,4 кВ №3	Шипилова Тамара Васильевна	СЭС/ Новоусманский	40372254 от 05.08.2011
11	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-10 кВ от опоры №25 Р-6-5 ВЛ-10-6 до проектируемой ТП, протяженностью L=0,02 км, с установкой разъединителя на опоре. Тип разъединителя, марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определить проектом.</p> <p>2. Запроектировать и установить ТП-10/0,4 кВ. Тип и мощность трансформатора определить проектом.</p> <p>3. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ от проектируемой ТП-протяженностью L=0,18 км. Марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определить проектом.</p> <p>4. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>5. Проверить и обеспечить 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 "Масловская", ВЛ-10-6, проектируемая ТП, проектируемая ВЛ-0,4 кВ	Янковский Николай Андреевич	СЭС/ Новоусманский	40489755 от 18.01.2012
12	<p>ТОЛЬКО П. 3 ТУ</p> <p>1. Запроектировать и построить отпайку ВЛ-10 кВ от опоры №43 Р-3-2 ВЛ-10-3, до проектируемой ТП, протяженностью L=0,45 км с установкой 2-х завышенных опор (переход через реку). Установить разъединитель на первой отпаечной опоре и на опоре перед проектируемой ТП. Тип разъединителей, марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определить проектом.</p> <p>2. Запроектировать и установить ТП-10/0,4 кВ. Мощность и тип трансформатора определить проектом (100 кВА).</p> <p>3. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №1 от проектируемой ТП-протяженностью L=0,23 км. Марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определить проектом.</p> <p>4. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических</p>	ПС 35/10 кВ "Парусное", ВЛ-10-3, проектируемая ТП, проектируемая ВЛ-0,4 кВ	Мишакин Сергей Иванович	СЭС/ Новоусманский	40476150 от 19.12.2011

	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.				
13	1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №2 от опоры №3, протяженностью L=0,06 км. Марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор 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 35/10 кВ "Р. Хава", ВЛ-10-1, ТП-10/0,4 №1-10 (S=160 кВА), ВЛ-0,4 кВ №2	Пономарева Ольга Владимировна	СЭС/ Новоусманский	40455005 от 27.12.2011
14	ТОЛЬКО ВЛ-0,4 кВ 1. Запроектировать и построить ВЛ-10 кВ от опоры №25 Р-6-5 ВЛ-10-6 до проектируемой ТП, протяженностью L=0,02 км, с установкой разъединителя на опоре. Тип разъединителя, марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определить проектом. 2. Запроектировать и установить ТП-10/0,4 кВ. Тип и мощность трансформатора определить проектом. 3. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ от проектируемой ТП, протяженностью L=0,42 км. Марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор 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 контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.	ПС 35/10 кВ "Масловская", ВЛ-10-7	Литвинова Валентина Моисеевна	СЭС/ Новоусманский	40491872 от 17.01.2012
15	1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №1 от опоры №13, протяженностью L=0,03 км. Марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор 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	ПС 35/6 кВ №24 "Плотина", ВЛ-6-3, ТП-10/0,4 №3-21 (S=250 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1	Селиванов Сергей Юрьевич	СЭС/ Новоусманский	40464876 от 01.02.2012

	изменения эксплуатационного состояния.				
16	<p>1. Запроектировать и произвести подвес двух проводов от опоры №24 до опоры №29, протяженностью L=0,16 км. Марку, сечение провода определить проектом.</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверить и обеспечить 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 "Р. Хава", ВЛ-10-2, ТП-10/0,4 №2-45 (S=160 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1	Лопатина Надежда Васильевна	СЭС/ Новоусманский	40490354 от 24.01.2012
17	<p>ТОЛЬКО ВЛ-0,4 кВ</p> <p>1. Запроектировать и построить ВЛ-10 кВ от опоры №15 от Р-4-5 ВЛ-10-4, до проектируемой ТП, протяженностью L=0,4 км. Установить разъединитель на первой отпаечной опоре и на опоре перед проектируемой ТП. Тип разъединителей, марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определить проектом.</p> <p>2. Запроектировать и установить ТП-10/0,4 кВ. Мощность и тип трансформатора определить проектом (160 кВА).</p> <p>3. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ от проектируемой ТП протяженностью L=0,25 км. Марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определить проектом.</p> <p>4. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>5. Проверить и обеспечить 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 "Воронежская", ВЛ-10-4.	Антипова Ольга Викторовна	СЭС/ Новоусманский	40492802 от 01.02.2012
18	<p>1. Запроектировать и произвести подвес провода от опоры №5 до опоры №13, протяженностью L=0,25 км. Марку, сечение провода определить проектом.</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверить и обеспечить 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 №31 "Воля", ВЛ-10-1, ТП-10/0,4 №1-5 (S=250 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1	Ильяшенко Сергей Юрьевич	СЭС/ Новоусманский	40489759 от 02.02.2012

19	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №1 от опоры №3, протяженностью L=0,3км. Марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определить проектом.</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	<p>ПС 110/35/10 кВ №31 "Воля", ВЛ-10-7, ТП-10/0,4 №7-13 (S=250 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1</p>	<p>ЗАО "Вотек Мобайл"</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40483591 от 20.01.2012</p>
20	<p>1. Запроектировать и произвести подвес двух проводов от опоры №2 до опоры №6, протяженностью L=0,15 км. Марку, сечение провода определить проектом.</p> <p>2. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №1 от опоры №6, протяженностью L=0,09 км. Марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определить проектом.</p> <p>3. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>4. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	<p>ПС 110/35/10 кВ №31 "Воля", ВЛ-10-7, ТП-10/0,4 №7-2 (S=160 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1</p>	<p>Администрация Орловского сельского поселения Новоусманского муниципального района</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40481013 от 26.12.2012</p>
21	<p>ТОЛЬКО ВЛ-0,4 кВ</p> <p>1. Запроектировать и построить ВЛ-10 кВ от опоры №25 Р-6-5 ВЛ-10-6 до проектируемой ТП, протяженностью L=0,02 км, с установкой разъединителя на опоре. Тип разъединителя, марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определить проектом.</p> <p>2. Запроектировать и установить ТП-10/0,4 кВ. Тип и мощность трансформатора определить проектом.</p> <p>3. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ от проектируемой ТП протяженностью L=0,42км. Марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определить проектом.</p> <p>4. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>5. Проверить и обеспечить 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 "Масловская", ВЛ-10-6, проектируемая ТП, проектируемая ВЛ-0,4</p>	<p>Жданов Анатолий Федорович</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40489762 от 19.01.2012</p>

22	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-10 кВ от опоры №47 ВЛ-10-2, с установкой укоса к опоре №47, до проектируемой ТП, протяженностью L=0,2 км. Установить разъединитель на опоре перед проектируемой ТП. Тип разъединителя, марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определить проектом.</p> <p>2. Запроектировать и установить ТП-10/0,4 кВ. Мощность и тип трансформатора определить проектом.</p> <p>3. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ от проектируемой ТП протяженностью L=0,38 км. Марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определить проектом.</p> <p>4. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>5. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	<p>ПС 110/35/10 кВ "Никольская", ВЛ-10-2</p>	<p>Зенина Наталья Богдановна</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40498184 от 15.02.2012</p>
23	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №1 от опоры №13, протяженностью L=0,09 км. Марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определить проектом.</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверить и обеспечить 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 "Масловская", ВЛ-10-6, ТП- 10/0,4 №6-16 (S=160 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1</p>	<p>Баранова Лариса Петровна</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40505498 от 13.02.2012</p>
24	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №1 от опоры №13, протяженностью L=0,03 км. Марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определить проектом.</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	<p>ПС 110/35/10 кВ "Никольская", ВЛ-10-2, ТП- 10/0,4 №2-33 (S=400 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1</p>	<p>Селютина Альбина Константиновна</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40450148 от 26.02.2012</p>

25	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №3 от опоры №28, протяженностью L=0,03 км. Марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определить проектом.</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	<p>ПС 110/35/10 кВ "Воронежская", ВЛ-10-2, ТП-10/0,4 №2-11 (S=400 кВА), ВЛ-0,4 кВ №3</p>	<p>Мясников Сергей Александрович</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40509418 от 22.02.2012</p>
26	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ от опоры №20 ВЛ-0,4 №2 протяженностью L=0,15 км. Марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определим проектом.</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверить и обеспечить 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 "Масловская", ВЛ-10-6, ТП-10/0,4 кВ №6-16 (S=160 кВА), ВЛ-0,4 №2</p>	<p>Иванец Степан Владимирович</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40492995 от 30.01.2012</p>
27	<p>1. Выполнить строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры №15 ВЛ-0,4 кВ №1 протяженностью L=0,06 км. Марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определить проектом.</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	<p>ПС 110/35/10 кВ "Никольская", ВЛ-10-2, ТП-10/0,4 кВ №2-31 (S=160 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1</p>	<p>Хорват Ольга Михайловна</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40496594 от 09.02.2012</p>
28	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №1 от опоры №13, протяженностью L=0,06 км. Марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определить проектом.</p> <p>2. Запроектировать и произвести подвес 2-х проводов от опоры №10 до опоры №13 ВЛ-0,4 кВ №1, протяженность L=0,3 км. Марку и сечение провода определить проектом.</p> <p>3. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>4. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной</p>	<p>ПС 35/10 кВ "Парусное", ВЛ-10-2, ТП-10/0,4 №2-5 (S=100 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1</p>	<p>Копытин Геннадий Владимирович</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40508255 от 21.02.2012</p>

	защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.				
29	<p>1. Запроектировать и установить в ТП-10/0,4 №1-2 (S=100 кВА) отдельный коммутационный аппарат. Тип и марку коммутационного аппарата определить проектом.</p> <p>2. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ совместным подвесом по существующей ВЛ-0,4 №1 от ТП-10/0,4 №1-2 до опоры №2, протяженностью L=0,05 км. Марку и сечение провода определить проектом.</p> <p>3. Запроектировать и произвести подвес 2-х проводов от опоры №2 до опоры №38 ВЛ-0,4 кВ №2, протяженностью L=0,21 км. Марку и сечение провода определить проектом.</p> <p>4. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>5. Проверить и обеспечить 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 "Р. Хава", ВЛ-10-1, ТП-10/0,4 №1-2 (S=100 кВА), проектируемая ВЛ-0,4 кВ	Кораблева Лидия Ивановна	СЭС/ Новоусманский	40504875 от 14.02.2012
30	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №1 от опоры №17, протяженностью L=0,15 км. Марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определить проектом.</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверить и обеспечить 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 "Р. Хава", ВЛ-10-5, ТП-10/0,4 №5-2 (S=100 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1	КФХ Субхонбердиев Алишер Шербутаевич	СЭС/ Новоусманский	40509380 от 22.02.2012
31	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №1 от опоры №18, протяженностью L=0,18 км. Марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определить проектом.</p> <p>2. Запроектировать и произвести подвес 2-х проводов от опоры №14 до опоры №18 ВЛ-0,4 кВ №1, протяженностью L=0,12 км. Марку и сечение провода определить проектом.</p> <p>3. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>4. Проверить и обеспечить 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 "Воронежская", ВЛ-10-4, ТП-10/0,4 №4-6 (S=250 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1	Ануфриев Сергей Николаевич	СЭС/ Новоусманский	40498128 от 16.02.2012

32	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №2 от опоры №16, протяженностью L=0,06 км. Марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определить проектом.</p> <p>2. Запроектировать и произвести подвес 2-х проводов от опоры №9 до опоры №16 ВЛ-0,4 кВ №2, протяженностью L=0,2 км. Марку и сечение провода определить проектом.</p> <p>3. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>4. Проверить и обеспечить 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 "Масловская", ВЛ-10-6, ТП-10/0,4 №6-21 (S=250 кВА), ВЛ-0,4 кВ №2</p>	<p>Вяльцева Татьяна Владимировна</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40508321 от 25.02.2012</p>
33	<p>ТОЛЬКО ВЛ-0,4 кВ</p> <p>1. Запроектировать и построить ВЛ-10 кВ от опоры №54 ВЛ-10-6 до проектируемой ТП, протяженностью L=0,04 км, с установкой разъединителя на опоре перед проектируемой ТП. Тип разъединителя, марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определить проектом.</p> <p>2. Запроектировать и установить ТП-10/0,4 кВ. Тип и мощность трансформатора определить проектом.</p> <p>3. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ от проектируемой ТП протяженностью L=0,21 км. Марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определить проектом.</p> <p>4. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>5. Проверить и обеспечить 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 "Масловская", ВЛ-10-6</p>	<p>Плотникова Татьяна Николаевна</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40480205 от 27.01.2012</p>
34	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №1 от опоры №15, протяженностью L=0,21 км. Марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определить проектом.</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	<p>ПС 110/35/10 кВ "Никольская", ВЛ-10-2, ТП-10/0,4 №2-11 (S=400 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1</p>	<p>Ливенцева Марина Николаевна</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40506165 от 20.02.2012</p>

35	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №1 от опоры №15, протяженностью L=0,27 км. Марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определить проектом.</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	<p>ПС 110/35/10 кВ "Никольская", ВЛ-10-2, ТП-10/0,4 №2-11 (S=400 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1</p>	<p>Меркулов Владимир Юрьевич</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40508711 от 28.02.2012</p>
36	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №1 от опоры №8, протяженностью L=0,12 км. Марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определить проектом.</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверить и обеспечить 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 "Масловская", ВЛ-10-6, ТП-10/0,4 №6-25 (S=250 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1</p>	<p>Подставкин Сергей Витальевич</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40472305 от 25.02.2012</p>
37	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №3 от опоры №10, протяженностью L=0,025 км. Марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определить проектом.</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверить и обеспечить 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 "Масловская", ВЛ-10-4, ТП-10/0,4 №4-10 (S=630 кВА), ВЛ-0,4 кВ №3</p>	<p>Попов Виктор Галимуллович</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40503074 от 02.03.2012</p>
38	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №2 от опоры №19, протяженностью L=0,14 км. Марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определить проектом.</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверить и обеспечить 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 "Масловская", ВЛ-10-6, ТП-10/0,4 №6-18 (S=250 кВА), ВЛ-0,4 кВ №2</p>	<p>Мананников Сергей Викторович</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40514184 от 12.03.2012</p>

39	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №1 от опоры №1, протяженностью L=0,03 км. Марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определить проектом..</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	<p>ПС 110/35/10 кВ №31 "Воля", ВЛ-10-4, ТП-10/0,4 №4-25 (S=160 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1</p>	<p>МКОУ Орловская СОШ Новоусманского района</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40513912 от 13.03.2012</p>
----	---	---	---	---------------------------	-------------------------------

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 гроззащиты 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 Δ/Yn .

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