


65
Приложение №1
к Заявке №259
от 19.07.2012г.

“Утверждаю”

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

 А.Н. Марченко
“ ” 20/2 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	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №1 от опоры №1, протяженностью L=0,1 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 "Усмань-1", ВЛ-10-6, ТП-10/0,4 кВ №6-13 (S=160 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1	Васильева Валентина Владимировна	СЭС/ Новоусманский	40452603 от 15.11.2011
2	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №2 от опоры №9, 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>	ПС 35/10 кВ "Усмань-1", ВЛ-10-3, ТП-10/0,4 кВ №3-2 (S=400 кВА), ВЛ-0,4 кВ №2	Бозюкова Нина Ивановна	СЭС/ Новоусманский	40449412 от 08.11.2011
3	<p>1. Запроектировать и установить в ТП-10/0,4 №4-30 отдельный коммутационный аппарат. Тип и марку коммутационного аппарата определить проектом.</p> <p>2. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП-10/0,4 №4-30, протяженностью L=0,38 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>	ПС 35/10 кВ "Усмань-1", ВЛ-10-4, ТП-10/0,4 кВ №4-30 (S=250 кВА), проектируемая ВЛ-0,4 кВ	Паринова Ирина Николаевна	СЭС/ Новоусманский	40448364 от 28.10.2011

4	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №2 от опоры №10, протяженностью L=0,09 км. Марку, трассу 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 "Усмань-1", ВЛ-10-4, ТП-10/0,4 кВ №4-13 (S= 160 кВА), проектируемая ВЛ-0,4 №2</p>	Новоусманское РАЙПО	СЭС/ Новоусманский	40362851 от 13.07.2011
5	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №2 от опоры №12, 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 35/10 кВ "Усмань-1", ВЛ-10-4, ТП-10/0,4 №4-30 (S=250 кВА), ВЛ-0,4 кВ №2</p>	Бубнов Александр Владимирович	СЭС/ Новоусманский	40480943 от 28.12.2011
6	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №1 от опоры №9, 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 35/10 кВ "Усмань-1", ВЛ-10-5, ТП-10/0,4 №5-9 (S=160 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1</p>	Самбуров Григорий Михайлович	СЭС/ Новоусманский	40465846 от 15.12.2011
7	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №4 от опоры №18, 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 35/10 кВ "Усмань-1", ВЛ-10-3, ТП-10/0,4 №3-6 (S=400 кВА), ВЛ-0,4 кВ №4</p>	ЗАО "Вотек Мобайл"	СЭС/ Новоусманский	40476025 от 13.12.2011

8	<p>1. Запроектировать и произвести подвес провода от опоры №14 до опоры №18 ВЛ-0,4 кВ №1, протяженность L=0,12 км. Марку и сечение проводов определить проектом.</p> <p>2. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №1 от опоры №18, протяженностью L=0,06 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 35/10 кВ "Усмань-1", ВЛ-10-4, ТП-10/0,4 №4-29 (S=160 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1</p>	<p>Солдатов Андрей Александрович</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40462837 от 23.12.2011</p>
9	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №1 от опоры №11, 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>	<p>ПС 35/10 кВ "Усмань-1", ВЛ-10-4, ТП-10/0,4 кВ №4-21 (S=250 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1</p>	<p>Когтева Елена Юрьевна</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40467530 от 12.12.2011</p>
10	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 №2 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 "Усмань-1", ВЛ-10-3, проектируемая ТП, ВЛ-0,4 кВ №2</p>	<p>Кристов Иван Радионович</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40410316 от 25.01.2012</p>

11	<p>ТОЛЬКО ВЛ-0,4 кВ</p> <p>1. Запроектировать и построить ВЛ-10 кВ от опоры №84 ВЛ-10-3 до проектируемой ТП, протяженностью L=0,56 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=0,13 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 "Усмь-1", ВЛ-10-3, проектируемая ТП, проектируемая ВЛ-0,4 №1</p>	<p>Казьмина Лидия Петровна</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40476087 от 27.12.2011</p>
12	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 №1 кВ от опоры №6, протяженностью L=0,12 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 "Усмь-1", ВЛ-10-4, ТП-10/0,4 кВ №4-36 (S=250 кВА), ВЛ-0,4 №1</p>	<p>Федорушин Александр Николаевич</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40468211 от 06.01.2012</p>
13	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 №2 кВ от опоры №10, протяженностью L=0,03 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 "Усмь-1", ВЛ-10-3, ТП-10/0,4 кВ №3-34 (S=400 кВА), ВЛ-0,4 №2</p>	<p>Киреев Сергей Сергеевич</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40478907 от 26.12.2012</p>

14	<p>1. Запроектировать и произвести монтаж провода от опоры №25 до опоры №27, протяженность L=0,06 км. Марку, трассу и сечение провода определить проектом.</p> <p>2. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ от опоры №27 ВЛ-0,4 №2, протяженностью L=0,06 км. Марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определим 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 35/10 кВ "Усмань-1", ВЛ-10-3, ТП-10/0,4 кВ №3-2 (S=400 кВА), ВЛ-0,4 кВ №2	Гунин Александр Александрович	СЭС/ Новоусманский	40456916 от 26.01.2012
15	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ от опоры №5 ВЛ-0,4-2 протяженностью L=0,16 км. Марку, трассу и сечение провода, тип и количество опор определить проектом.</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с проектируемой 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 "Усмань-1", ВЛ-10-4, ТП-10/0,4 кВ №4-20, проектируемая ВЛ-0,4 кВ от опоры №5 ВЛ-0,4-2	Валиева Надежда Ивановна	СЭС/ Новоусманский	40496157 от 01.02.2012
16	<p>ТОЛЬКО ВЛ-0,4 КВ</p> <p>1. Запроектировать и построить ВЛ-10 кВ от опоры №315 ВЛ-10-4 до проектируемой ТП, протяженностью L=0,75 км, с установкой разъединителя на первой отпаечной опоре и на опоре перед ТП. Тип и марку 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 (160 кВА).</p> <p>3. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ от проектируемой ТП, протяженностью L=0,2 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</p>	ПС 35/10 кВ "Усмань-1", ВЛ-10-4	Тафинцев Виктор Евгеньевич	СЭС/ Новоусманский	40450197 от 19.01.2012

	изменения эксплуатационного состояния.				
17	<p>1. Запроектировать и установить в ТП-10/0,4 №4-36 (S=160 кВА) отдельный коммутационный аппарат. Тип и марку коммутационного аппарата определить проектом.</p> <p>2. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 №4-36, протяженностью L=0,07км. 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>	ПС 35/10 кВ "Усмань-1", ВЛ-10-4, ТП-10/0,4 №4-36 (S=160 кВА), проектируемая ВЛ-0,4 кВ	Рындин Сергей Васильевич	СЭС/ Новоусманский	40485158 от 29.12.2011
18	<p>1. Запроектировать и установить в ТП-10/0,4 №6-13 (S=400 кВА) отдельный коммутационный аппарат. Тип и марку коммутационного аппарата определить проектом.</p> <p>2. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 №4-36, протяженностью L=0,12км. 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>	ПС 35/10 кВ "Усмань-1", ВЛ-10-6, ТП-10/0,4 №6-13 (S=400 кВА), проектируемая ВЛ-0,4 кВ	Сорокин Валерий Валентинович	СЭС/ Новоусманский	40495707 от 25.01.2012
19	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ от проектируемой ТП с установкой коммутационного аппарата в РУ-0,4 кВ протяженностью L=0,09км. Тип коммутационного аппарата, 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 "Усмань-1", ВЛ-10-3	Филипенко Максим Евгеньевич	СЭС/ Новоусманский	40491868 от 19.01.2012

20	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ от опоры №13 до границы участка заявителя, протяженностью L=0,13 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 "Усмань-1", ВЛ-10-7, ТП-10/0,4 №7-5 (S=400 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1</p>	<p>Желтоухова Валентина Андреевна</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40454393 от 09.11.2011</p>
21	<p>1. Выполнить строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры №3 ВЛ-0,4 кВ №2 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 "Усмань-1", ВЛ-10-3, ТП-10/0,4 кВ №3-21 (S=160 кВА), ВЛ-0,4 кВ №2</p>	<p>Бочкова Елена Дмитриевна</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40496618 от 09.02.2012</p>
22	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №1 от опоры №8, 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>	<p>ПС 35/10 кВ "Усмань-1", ВЛ-10-3, ТП-10/0,4 №3-52 (S=250 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1</p>	<p>Маевский Виталий Олегович</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40505636 от 18.02.2012</p>
23	<p>1. Запроектировать и осуществить подвес 2-х проводов от опоры №11 до опоры №16 ВЛ-0,4 кВ №2, протяженностью L=0,16 км. Марку 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 "Усмань-1", ВЛ-10-3, ТП-10/0,4 кВ №4-7 (S=250 кВА), ВЛ-0,4 кВ №2</p>	<p>Кулясов Андрей Викторович</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40506551 от 16.02.2012</p>

24	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №2 от опоры №10, 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 35/10 кВ "Усмань-1", ВЛ-10-4, ТП-10/0,4 №4-11 (S=100 кВА), ВЛ-0,4 кВ №2</p>	<p>Науменко Инна Юрьевна</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40510000 от 20.02.2012</p>
25	<p>1. Выполнить строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры №15 ВЛ-0,4 кВ №2 протяженностью L=0,2 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 "Усмань-1", ВЛ-10-4, ТП-10/0,4 №4-30 (S=250 кВА), ВЛ-0,4 кВ №2</p>	<p>Аносова Оксана Алимовна</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40496608 от 14.02.2012</p>
26	<p>ТОЛЬКО П. 3 ТУ</p> <p>1. Запроектировать и построить ВЛ-10 кВ от опоры №315 ВЛ-10-4, до проектируемой ТП, протяженностью L=0,3 км. Установить разъединитель на первой отпавной 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.</p> <p>3. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №2 от проектируемой ТП протяженностью L=0,4 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 "Усмань-1", ВЛ-10-4, проектируемая ТП, проектируемая ВЛ-0,4 кВ №2</p>	<p>Лалин Нестор Васильевич</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40498158 от 11.02.2012</p>

27	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №2 от опоры №7, 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 35/10 кВ "Усмань-1", ВЛ-10-4, ТП-10/0,4 №4-22 (S=160 кВА), ВЛ-0,4 кВ №2</p>	<p>Орлова Мария Валерьевна</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40508265 от 21.02.2012</p>
28	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №2 от опоры №11, 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 "Усмань-1", ВЛ-10-4, ТП-10/0,4 №4-12 (S=250 кВА), ВЛ-0,4 кВ №2</p>	<p>Аношкин Александр Николаевич</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40502062 от 20.02.2012</p>
29	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №2 от опоры №8, 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 "Усмань-1", ВЛ-10-3, ТП-10/0,4 №3-52 (S=250 кВА), ВЛ-0,4 кВ №2</p>	<p>Кристов Иван Радионович</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40503084 от 20.02.2012</p>
30	<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 35/10 кВ "Усмань-1", ВЛ-10-3, ТП-10/0,4 №3-40 (S=400 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1</p>	<p>Иголкин Василий Андреевич</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40496993 от 15.02.2012</p>

31	<p>1. Запроектировать и произвести подвес провода от опоры №16 до опоры №35 ВЛ-0,4 кВ №1, протяженность L=0,65 км. Марку 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 "Усмань-1", ВЛ-10-3, ТП-10/0,4 кВ №3-8 (S=250 кВА), ВЛ-0,4 №1</p>	<p>Кузнецов Сергей Валентинович</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40509325 от 24.02.2012</p>
32	<p>1. Запроектировать и произвести подвес 1-го провода от опоры №16 до опоры №30 ВЛ-0,4 кВ №1, протяженность L=0,5 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 "Усмань-1", ВЛ-10-3, ТП-10/0,4 кВ №3-8 (S=250 кВА), ВЛ-0,4 №1</p>	<p>Гречишкина Валентина Александровна</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40505706 от 24.02.2012</p>
33	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №1 от опоры №7, 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 35/10 кВ "Усмань-1", ВЛ-10-4, проектируемая ТП, ВЛ-0,4 кВ №1</p>	<p>Ключевская Раиса Ильинична</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40503057 от 29.02.2012</p>
34	<p>1. Запроектировать и произвести подвес провода от опоры №21 до опоры №22, протяженностью L=0,03км. 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 35/10 кВ "Усмань-1", ВЛ-10-4, ТП-10/0,4 кВ №4-27 (S= 250 кВА), ВЛ-0,4 №1</p>	<p>Гребенкина Ирина Владимировна</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40482268 от 22.12.2011</p>

35	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №2 от опоры №14, 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 35/10 кВ "Усмань-1", ВЛ-10-3, ТП-10/0,4 №3-40 (S=400 кВА), ВЛ-0,4 кВ №2</p>	<p>Свиридова Валентина Максимовна</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40505610 от 07.03.2012</p>
36	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №2 от опоры №15, 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 35/10 кВ "Усмань-1", ВЛ-10-3, ТП-10/0,4 №3-40 (S=400 кВА), ВЛ-0,4 кВ №2</p>	<p>Свиридова Валентина Максимовна</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40505552 от 07.03.2012</p>
37	<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 35/10 кВ "Усмань-1", ВЛ-10-3, ТП-10/0,4 №3-43 (S=160 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1</p>	<p>Роньшина Татьяна Аркадиевна</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40513704 от 05.03.2012</p>
38	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №5 от опоры №3, 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 35/10 кВ "Усмань-1", ВЛ-10-2, ТП-10/0,4 №2-5 (S=250 кВА), ВЛ-0,4 кВ №5</p>	<p>МДКОУ Центр развития ребенка – детский сад №3</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40513884 от 13.03.2012</p>

39	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №3 от опоры №8, 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 35/10 кВ "Усмань-1", ВЛ-10-5, ТП-10/0,4 №5-5 (S=250 кВА), ВЛ-0,4 кВ №3</p>	<p>МКОУ Новоусманская СОШ №2</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40514220 от 14.03.2012</p>
40	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №1 от опоры №6, 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 35/10 кВ "Усмань-1", ВЛ-10-3, ТП-10/0,4 №3-56 (S=250 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1</p>	<p>Михальков Владимир Иванович</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40514206 от 26.03.2012</p>
41	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №3 от опоры №5, 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 35/10 кВ "Усмань-1", ВЛ-10-4, ТП-10/0,4 №4-24 (S=400 кВА), ВЛ-0,4 кВ №3</p>	<p>МКОУ Новоусманская СОШ №4</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40515458 от 26.03.2012</p>
42	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №1 от опоры №17, 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 35/10 кВ "Усмань-2", ВЛ-10-7, ТП-10/0,4 №7-27 (S=250 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1</p>	<p>Руднев Владислав Викторович</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40472350 от 08.12.2011</p>

43	<p>1. Запроектировать и установить в ТП-10/0,4 №7-49 отдельный коммутационный аппарат. Тип и марку коммутационного аппарата определить проектом.</p> <p>2. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП-10/0,4 №7-49, протяженностью L=0,17 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 35/10 кВ "Усмань-2", ВЛ-10-7, ТП-10/0,4 №7-49 (S=250 кВА), проектируемая ВЛ-0,4 кВ №3</p>	<p>Кунченко Александр Юрьевич</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40469348 от 09.12.2011</p>
44	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №1 от опоры №3 ВЛ-0,4 кВ до границы участка заявителя, 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 35/10 кВ "Усмань-2", ВЛ-10-7, ТП-10/0,4 №7-18 (S=250 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1</p>	<p>Пашук Наталья Анатольевна</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40290734 от 01.03.2011</p>
45	<p>ТОЛЬКО П.3 ТУ</p> <p>1. Запроектировать и построить ВЛ-10 кВ от опоры №272 ВЛ-10-7 до проектируемой ТП, протяженностью L=0,18 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=0,24км. 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 "Усмань-2", ВЛ-10-7, проектируемая ТП, проектируемая ВЛ-0,4 кВ</p>	<p>Свиридова Валентина Михайловна</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40466523 от 12.12.2011</p>

46	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №2 от опоры №16, 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 35/10 кВ "Усмань-2", ВЛ-10-7, ТП-10/0,4 кВ №7-5 (S=400 кВА), ВЛ-0,4 кВ №2</p>	<p>Гоголев Алексей Григорьевич</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40481792 от 29.12.2011</p>
47	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №2 от опоры №12, 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 "Усмань-2", ВЛ-10-7, ТП-10/0,4 кВ №7-3 (S=100 кВА), ВЛ-0,4 кВ №2</p>	<p>Струков Игорь Леонидович</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40464648 от 26.12.2011</p>
48	<p>ТОЛЬКО ВЛ-0,4 кВ</p> <p>1. Запроектировать и построить ВЛ -10 кВ от опоры №484 ВЛ-10-7 до проектируемой ТП, протяженностью L=0,49 км, с установкой разъединителя на первой отпавной 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 с установкой разъединителя на опоре перед ТП. Тип разъединителя, тип и мощность трансформатора определить проектом.</p> <p>3. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №2 от проектируемой ТП-до границы участка заявителя, протяженностью L=0,32 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 "Усмань-2", ВЛ-10-7, проектируемая ТП, проектируемая ВЛ-0,4 №2</p>	<p>Шепелева Алефтина Егоровна</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40475393 от 16.12.2011</p>

49	<p>1. Выполнить строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры №2 ВЛ-0,4 №1 протяженностью L=0,16 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 "Усмань-2", ВЛ-10-7, ТП-10/0,4 кВ №7-11, ВЛ-0,4 №1	Гречкин Алексей Николаевич	СЭС/ Новоусманский	40496990 от 27.01.2012
50	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ от опоры №6 ВЛ-0,4 №3 протяженностью L=0,03 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>	ПС 35/10 кВ "Усмань-2", ВЛ-10-7, ТП-10/0,4 кВ №7-35 (S= 400 кВА), ВЛ-0,4 №3	Самарин Валерий Анатольевич	СЭС/ Новоусманский	40492815 от 01.02.2012
51	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №3 от опоры №14, 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>	ПС 35/10 кВ "Усмань-2", ВЛ-10-7, ТП-10/0,4 №7-5 (S=400 кВА), ВЛ-0,4 кВ №3	Наумов Алексей Евгеньевич	СЭС/ Новоусманский	40498166 от 14.02.2012
52	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №1 от опоры №16, 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>	ПС 35/10 кВ "Усмань-2", ВЛ-10-7, ТП-10/0,4 №7-10 (S=250 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1	Саранцева Лариса Константиновна	СЭС/ Новоусманский	40508356 от 27.02.2012

53	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №1 от опоры №5, протяженностью L=0,11 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 "Усмань-2", ВЛ-10-7, ТП-10/0,4 №7-11 (S=160 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1</p>	<p>Калаева Инна Федоровна</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40496966 от 19.02.2012</p>
54	<p>1. Запроектировать и произвести подвес 2-х проводов от опоры №30 до опоры №31 ВЛ-0,4 кВ №2, протяженность L=0,04 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 "Усмань-2", ВЛ-10-7, ТП-10/0,4 №7-47 (S=250 кВА), ВЛ-0,4 кВ №2</p>	<p>Логвин Иван Васильевич</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40508742 от 28.02.2012</p>
55	<p>1. Выполнить монтаж провода протяженностью L=0,03 км от опоры №7 до опоры №8. Тип, сечение марку определить при проектировании.</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 "Усмань-2", ВЛ-10-7, ТП-10/0,4 кВ №7-27, ВЛ-0,4 кВ №3</p>	<p>Администрация Отраденского сельского поселения Новоусманского муниципального района</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40496862 от 17.02.2012</p>
56	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №1 от опоры №6, протяженностью L=0,25 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 "Усмань-2", ВЛ-10-7, ТП-10/0,4 №7-11 (S=210 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1</p>	<p>Каклюхин Андрей Александрович</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40508691 от 12.03.2012</p>

57	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ №1 от опоры №15, протяженностью L=0,29 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 "Усмань-2", ВЛ-10-7, ТП-10/0,4 №7-24 (S=250 кВА), ВЛ-0,4 кВ №1</p>	<p>Сафонов Александр Петрович</p>	<p>СЭС/ Новоусманский</p>	<p>40503998 от 21.03.2012</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 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 Δ/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 завершеного 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.

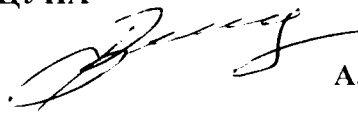
В случае выхода из строя объекта обязан направить своего представителя для участия в составлении акта, фиксирующего дефекты, согласования порядка и сроков их устранения не позднее 10 дней со дня получения письменного извещения Заказчика. Гарантийный срок в этом случае продлевается соответственно на период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