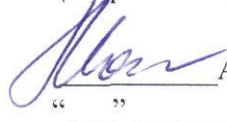


1962
Приложение №7
к заявке №360
от 12.09.2012.

“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	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
1	2	3	4	5
1	<p>1. Строительство ВЛ-10 кВ от опоры №70 ВЛ-10 кВ №6 ПС 35/6 кВ "Очистные сооружения" (ориентировочная протяженность - 220 м). Марку и сечение провода, а также тип и марку опор определить при проектировании.</p> <p>2. Установка подкоса к опоре №70 ВЛ-10 кВ №6 ПС 35/6 кВ "Очистные сооружения".</p> <p>3. Монтаж КТП-10/0,4 кВ. Мощность трансформатора определить при проектировании.</p> <p>4. Монтаж одной дополнительной анкерной опоры 0,4 кВ от проектируемой КТП. Тип и марку опоры определить при проектировании.</p> <p>5. Подвеска провода от проектируемой КТП-до вновь смонтированной опоры 0,4 кВ и со вновь смонтированной опоры на существующий фидер ВЛ-0,4 кВ (ориентировочная протяженность - 50 м). Марку и сечение провода определить при проектировании.</p>	Сушков Геннадий Григорьевич	Лискинский	40447000 от 05.12.2011
2	<p>1. Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры №5 ВЛ-0.4-2 (ориентировочная протяженность – 20 м) с установкой анкерной опоры. Марку и сечение провода, а также тип и марку опор определить при проектировании.</p> <p>2. Выполнение физического соединения (контакта) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверка и обеспечение средствами визуального контроля прибора учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводного защитного аппарата от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p> <p>Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0.4-2 КТП-10/0,4 №4-31 по ВЛ-10-4 от ПС-35 кВ Ср. Игорец после выполнения технических условий.</p>	Сахранов Виктор Игоревич	Лискинский	40467812 от 14.12.2011
3	<p>1. Замена трансформатора в КТП-10/0,4 №3-1 на трансформатор большей мощности. Тип и мощность трансформатора определить при проектировании.</p> <p>2. Выполнение физического соединения (контакта) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверка и обеспечение средствами визуального контроля прибора учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводного защитного аппарата от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p> <p>Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0.4-1 КТП-10/0,4 №3-1 по ВЛ-10-3 от ПС-35 кВ Петровское после выполнения технических условий.</p>	Федотов Евгений Анатольевич	Лискинский	40495251 от 01.02.2012

№ п/п	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
4	<p>1. Монтаж КТП-10/0,4 кВ от опоры №353 ВЛ-10 кВ №1 ПС 35/10 кВ "Средний Игорец" с установкой дополнительной анкерной опоры под разъединитель трансформаторной подстанции (ориентировочная протяженность 10 м). Мощность трансформатора определить при проектировании (40 кВА).</p> <p>2. Установка подкоса к опоре №353 ВЛ-10 кВ №1 ПС 35/10 кВ "Средний Игорец".</p> <p>3. Выполнение физического соединения (контакта) ответвления заказчика в точке присоединения после выполнения технических условий</p> <p>4. Проверка и обеспечение средствами визуального контроля прибора учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводного защитного аппарата от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	ИП Кочегаров Виктор Васильевич	Лискинский	40495245 от 08.02.2012
5	<p>1. Подвеска фазного провода в пролетах опор №8-9 ВЛ-0,4 кВ №2 КТП 10/0,4 кВ №3-5 ВЛ-10-3 ПС 35 кВ Залужное (ориентировочная протяженность - 40 м). Марку и сечение провода определить при проектировании.</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ №2 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>	Сальников Евгений Павлович	Лискинский	40443266 от 01.11.2011
6	<p>1. Строительство отпайки параллельной школьной спортплощадке (три опоры П-0,4 Б и концевой К-0,4Б) с монтажом провода СИП-2 4*16 протяженностью 100 м по уровню напряжения 0,4 с устройством пересечения под ВЛ-10-6 ПС "Кантемировка" отп. на ТП-6-07 оп. 2,3.</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>Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0,4 кВ №2, ТП-10-10/0,4 кВ №6-07, ВЛ-10-6, ПС 110 кВ Кантемировка после выполнения технических условий.</p>	ФГУП "РТРС" филиал "Воронежский ОРТПЦ"	Кантемиров ский	40312605 от 26.05.2011

№ п/п	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
7	<p>1. Замена оп. 4 ВЛ-0,4 кВ №3 отп. 1 (деревянной) на опору СВ-110 с подкосом СВ-95.</p> <p>2. Установка опоры 4п1 типа К-0,4Б на расстоянии 10 м от границы земельного участка (переход через дорогу), монтаж провода СИП-2 4х16 протяженностью 40 м.</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>Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0,4 кВ №3, ТП-10/0,4 кВ №4-03, ВЛ-10-4, ПС 35 кВ Дружба после выполнения технических условий.</p>	ФГУП "РТРС" филиал "Воронежский ОРТПЦ"	Кантемиров ский	40312838 от 26.04.2011
8	<p>1. Замена дефектных ж/б опор 1,2 ВЛ-0,4 кВ №1 СНВ-1,1 на СВ-95.</p> <p>2. Установка дополнительной опоры 2п1 на расстоянии 5 м от границы земельного участка, монтаж провода СИП-2 4х16 протяженностью 20 м.</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>Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0,4 кВ №1, ТП-10/0,4 кВ №6-01, ВЛ-10-6, ПС 35 кВ Дружба после выполнения технических условий.</p>	ФГУП "РТРС" филиал "Воронежский ОРТПЦ"	Кантемиров ский	40312758 от 26.04.2011
9	<p>1. Строительство отпайки от опоры №2 ВЛ-0,4 кВ №3 протяженностью 100 м с проводом СИП-2 4*25, концевую опору установить на расстоянии 9 м от границы земельного участка, с установкой автоматического выключателя на проектируемую отпайку.</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>Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0,4 кВ №3, ТП-10/0,4 кВ №3-09, ВЛ-10-3, ПС 35 кВ Куликовка после выполнения технических условий.</p>	ФГУП "РТРС" филиал "Воронежский ОРТПЦ"	Кантемиров ский	40312199 от 26.04.2011

№ п/п	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
10	<p>1. Проектирование и строительство отпайки от опоры №6 ВЛ-0,4 кВ №3 протяженностью 180 м с проводом СИП-2 4*16, концевую опору установить на расстоянии 7 м от границы участка.</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>Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0,4 кВ №3, ТП-10/0,4 кВ №4-04, ВЛ-10-4, ПС 110 кВ Кантемировка после выполнения технических условий.</p>	ФГУП "РТРС" филиал "Воронежский ОРТПЦ"	Кантемиров ский	40312408 от 26.04.2011
11	<p>1. Проектирование и строительство ВЛ-10 кВ от оп. №64 по ВЛ-10-6 ПС "Митрофановка" с установкой концевой опоры под разъединитель (ориентировочная протяженность - 20 м).</p> <p>2. Проектирование и выполнение от смонтированной концевой опоры отпайки от опоры №64 ВЛ-10 кВ №6 монтаж КТП-10/0,4 кВ (ориентировочная протяженность - 9 м) Мощность трансформатора определить при проектировании.</p> <p>3. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с РУ-0,4 кВ проектируемой КТП-10/0,4 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>	ФГУП "РТРС" филиал "Воронежский ОРТПЦ"	Кантемиров ский	40314010 от 26.04.2011
12	<p>1. Проектирование и строительство ВЛ-10 кВ от оп. №6 по ВЛ-10-5 ПС "Титаревка" с установкой концевой опоры под разъединитель (ориентировочная протяженность - 25 м).</p> <p>2. Проектирование и выполнение от смонтированной концевой опоры отпайки от опоры №6 ВЛ-10 кВ №5 монтаж КТП-10/0,4 кВ. Мощность трансформатора определить проектом (25 кВА).</p> <p>3. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с РУ-0,4 кВ проектируемой КТП-10-0,4 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>	ФГУП "РТРС" филиал "Воронежский ОРТПЦ"	Кантемиров ский	40313940 от 26.04.2011

№ п/п	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
13	<p>1. В связи с ростом нагрузок на линии, необходима замена провода для снижения потерь в линии: от оп.1 до оп.22 L ~880м проводом СИП-2 4х50, замена дефектных опор:№5,№7.</p> <p>2. Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0.4-2, КТП 61-04, ВЛ-10-61 кВ ПС 35/10 кВ "Куликовка" после выполнения технических условий.</p> <p>3. Обеспечить маркирование специальными знаками визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p> <p>4. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заявителя с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения.</p>	Филиппова Нина Ивановна	Кантемиров ский	40506155 от 14.02.2012
14	<p>1. Запроектировать и заменить провод А-35 на А-50 оп. 13-18 ВЛ-0.4-1 (L=0,64 км).</p> <p>2. Заменить автомат с 250А на 400А на ТП-4-33 ВЛ-0,4-1.</p> <p>3. Запроектировать и заменить оп. №19 на СВ-110 (переход через дорогу).</p> <p>4. Запроектировать и заменить провод 2А-16 на провод СИП 2А 3х35+1х50 оп. 18-19 (переход через дорогу).</p> <p>5. Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0.4-1, КТП 4-33, ВЛ-10-4 кВ ПС 35/10 кВ "Юдановка" после выполнения технических условий.</p> <p>6. Обеспечить маркирование специальными знаками визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p> <p>7. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p>	Бредихин Александр Викторович	Бобровский	40457650 от 23.11.2011
15	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ от оп. №6 ВЛ-0.4-2 (L ≈ 0,37 км)</p> <p>2. Запроектировать и заменить провод на СИП 4*50 по №1-6</p> <p>3. Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0.4-2, КТП 2-2, ВЛ-10-2 кВ ПС 110/10 кВ Шишовка после выполнения технических условий.</p> <p>4. Обеспечить маркирование специальными знаками визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p> <p>5. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заявителя с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения.</p>	Крутских Нина Федоровна	Бобровский	40453682 от 01.12.2011

№ п/п	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
16	<p>1. Запроектировать и заменить провод с А-25 на А-50 оп. 1-10 ВЛ-0.4-1 (L провода ≈1,6 км)</p> <p>2. Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0.4-1, КТП 8-2, ВЛ-10-8 кВ ПС 35/10 кВ Липовка после выполнения технических условий.</p> <p>3. Обеспечить маркирование специальными знаками визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p> <p>4. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заявителя с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения.</p>	Елисеев Владимир Валерьевич	Бобровский	40457771 от 19.12.2011
17	<p>1. Запроектировать и смонтировать дополнительный провод 1*А-35 (L-0,24км) оп №18-25 ВЛ-0.4-2</p> <p>2. Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0.4-2, КТП 4-35 ВЛ-10-4 кВ ПС 35/10 кВ Юдановка после выполнения технических условий.</p> <p>3. Обеспечить маркирование специальными знаками визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p> <p>4. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заявителя с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения.</p>	Сенчугова Мария Николаевна	Бобровский	40455536 от 14.12.2011
18	<p>1. Монтаж 2-х проводов марки А-35 оп. №10-12 ВЛ-0,4-3 кВ</p> <p>2. Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0,4-3 кВ от ТП-4-5 ВЛ-10-4 кВ ПС 110/10 кВ Азовка после выполнения технических условий.</p> <p>3. Обеспечить маркирование специальными знаками визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p> <p>4. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заявителя с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения.</p>	Мамонтов Дмитрий Геннадьевич	Бобровский	40476663 от 19.12.2011

№ п/п	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
19	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 №8-35 ВЛ-10-8 кВ от ПС 110/10 Хреновое.</p> <p>2. Установить в КТП-коммутационный аппарат и вывода 0,4 кВ.</p> <p>3. Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0,4 кВ от ТП-8-35 ВЛ-10-8 кВ ПС 110/10 кВ Хреновое после выполнения технических условий.</p> <p>4. Обеспечить маркирование специальными знаками визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p> <p>5. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заявителя с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения.</p>	Администрация Бобровского муниципального района	Бобровский	40490520 от 20.01.2012
20	<p>1. Запроектировать и установить дополнительную опору к опоре №4 ВЛ-0,4 кВ №3</p> <p>2. Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0,4 -3 кВ от ТП-5-42 ВЛ-10-5 кВ ПС 110/10 кВ Хреновое после выполнения технических условий.</p> <p>3. Обеспечить маркирование специальными знаками визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p> <p>4. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заявителя с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения.</p>	Администрация Бобровского муниципального района	Бобровский	40490404 от 20.01.2012
21	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ от оп №23 ВЛ-0,4-1 (L линии ≈ 150м)</p> <p>2. Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0,4 кВ от ТП 1-11 ВЛ-10-1 кВ ПС 110/10 кВ Хреновое после выполнения технических условий.</p> <p>3. Обеспечить маркирование специальными знаками визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p> <p>4. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заявителя с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения.</p>	ОАО "МТС"	Бобровский	40478727 от 03.02.2012

№ п/п	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
22	<p>1. Запроектировать установку опоры от опоры №11 ВЛ-0,4 кВ-1.</p> <p>2. Запроектировать подвеску провода СИП 2а 3*16 + 1*25 (L - 35м)</p> <p>3. Произвести замену трансформатора 63 кВА на 100 кВА в ТП 4-19.</p> <p>4. Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0,4-1 кВ ТП 4-19 ВЛ-10-4 кВ ПС 110/10 кВ Азовка после выполнения технических условий.</p> <p>5. Обеспечить маркирование специальными знаками визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p> <p>6. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заявителя с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения.</p>	ООО "Вудвилль"	Бобровский	40501928 от 15.02.2012
23	<p>1. Заменить провод с А-25 на А-50 в пролетах оп. №1-34 ВЛ-0,4 кВ-1 (Линии 1350 м *4 провода)</p> <p>2. Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0,4 кВ-1 ТП 2-5 ВЛ-10-2 кВ ПС 35/10 кВ Липовка после выполнения технических условий.</p> <p>3. Обеспечить маркирование специальными знаками визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p> <p>4. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заявителя с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения.</p>	Антонова Татьяна Дмитриевна	Бобровский	40469099 от 15.02.2012
24	<p>1. Произвести довеску одного дополнительного провода оп.4-8 А-35, довеску двух дополнительных проводов оп.8-24 А-35 на ВЛ-0,4-2 кВ.</p> <p>2. Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0,4-2 кВ ТП 3-3 ВЛ-10-3 кВ ПС 110/10 кВ Коршево после выполнения технических условий.</p> <p>3. Обеспечить маркирование специальными знаками визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p> <p>4. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заявителя с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения.</p>	Сиделев Максим Васильевич	Бобровский	40519527 от 21.03.2012

№ п/п	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
25	<p>1. Увеличение мощности силового трансформатора КТП-10/0,4 кВ №1-24 "Каменка" (определить при проектировании).</p> <p>2. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ №1-23 "Каменка" ВЛ-10-1 ПС 110 кВ Каменка (L-0,13 км).</p> <p>3. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заявителя 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>	ФГУП "РТРС" филиал "Воронежский ОРТПЦ"	Каменский	40325114 от 18.05.2011
26	<p>1. Запроектировать и построить КТП-10/0,4 кВ с установкой разъединителя, марку разъединителя и мощность силового трансформатора определить при проектировании (16 кВА).</p> <p>2. Запроектировать и построить отпайку (L-0,05 км) от опоры 319 ВЛ-10 кВ №1 ПС 35 кВ Марки до проектируемой КТП-10/0,4 кВ.</p> <p>3. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с РУ-0,4 кВ проектируемой КТП-10/0,4 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>	ФГУП "РТРС" филиал "Воронежский ОРТПЦ"	Каменский	40325153 от 09.06.2011
27	<p>1. Запроектировать строительство линии ВЛ-0,4 кВ от оп.6 ВЛ-0,4-3 ТП-8-19 ВЛ-10-8 ПС 110 кВ Каменка до границы участка, ориентировочная протяженность-80 м. Провод принять марки СИП. Сечение провода, тип и марку опор 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>	Ищенко Сергей Николаевич	Каменский	40466538 от 06.12.2011

№ п/п	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
28	<p>ВЛ-0,4 кВ СТРОИТСЯ ТАКЖЕ ДЛЯ ИЩЕНКО С.Н. (40466538)</p> <p>1. Запроектировать строительство линии ВЛ-0,4 кВ от оп.6 ВЛ-0.4-3 ТП-8-19 ВЛ-10-8 ПС 110 кВ Каменка до границы участка, ориентировочная протяженность - 120 м (строительство данной линии ВЛ-0,4 кВ будет выполняться также и по договору ТП-№40466538 Ищенко С.Н.). Провод принять марки СИП. Сечение провода, тип и марку опор 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>	Скляр В Виктор Иванович	Каменский	40482794 от 17.01.2012
29	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ №8-17 "Каменка" ВЛ-10-8 ПС 110 кВ Каменка (L-0,14км).</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учета электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	Администрация Каменского муниципального района	Каменский	40482286 от 23.01.2012
30	<p>1. Проектирование и строительство воздушной линии от отпайки за РЛ-3-8 по ВЛ-10-3, опора №48 (ориентировочная протяженность - 80 м). Сечение и марку провода определить при проектировании.</p> <p>2. Запроектировать на первой опоре проектируемой отпайки ВЛ 10 кВ от ВЛ-10-3 ПС 35 кВ Юрасовка установку разъединителя 10 кВ</p> <p>Запроектировать и выполнить строительство ТП-10/0,4 кВ с трансформатором необходимой мощности.</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>4. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика в точке присоединения после выполнения технических условий</p>	ФГУП "РПС" филиал "Воронежский ОРТПЦ"	Ольховатский	40320596 от 02.08.2011

№ п/п	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
31	<p>1. Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры №20 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-10/0,4 кВ №5-01 ВЛ-10-5 ПС 110/35/10 кВ "Бугаевка" до точки присоединения объекта (ориентировочная протяженность - 40м) и реконструкция ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-10/0,4 кВ №5-01 ПС 110/35/10 кВ "Бугаевка": монтаж провода 2-й и 3-й фазы в пролетах опор №17-№20. Тип и марку опоры, а также марку и сечение провода определить при проектировании.</p> <p>2. Выполнение физического соединения (контакта) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверка и обеспечение средствами визуального контроля прибора учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводного защитного аппарата от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	Змиевский Владимир Анатолевич	Ольховатск ий	40490346 от 20.01.2012
32	<p>1. Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры №20 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП-10/0,4 кВ №3-24 ВЛ-10-3 ПС 35/10 кВ "Шапошниковка" до точки присоединения объекта (ориентировочная протяженность - 80м) и реконструкцию ВЛ-0,4 кВ №2 ТП-10/0,4 кВ №3-24 ПС 35/10 кВ "Шапошниковка": монтаж провода 2-й и 3-й фазы в пролетах опор №18-№20. Тип и марку опоры, а также марку и сечение провода определить при проектировании.</p> <p>2. Выполнение физического соединения (контакта) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверка и обеспечение средствами визуального контроля прибора учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводного защитного аппарата от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	Грибанова Ирина Геннадьевна	Ольховатск ий	40501023 от 03.02.2012
33	<p>1. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ №2 ТП-10/0,4 кВ №3-08 ВЛ-10-3 ПС 35/10 кВ "Шапошниковка": монтаж провода 2-й и 3-й фазы в пролетах опор №17 - №1 отп.2 и 3-й фазы в пролетах опор №11 - №17. Тип, марку и сечение провода определить при проектировании.</p> <p>2. Выполнение физического соединения (контакта) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверка и обеспечение средствами визуального контроля прибора учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводного защитного аппарата от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	Лысенко Николай Иванович	Ольховатск ий	40506228 от 03.02.2012

№ п/п	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
34	<p>1. Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры №3 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП-10/0,4 кВ №12-1 ВЛ-10-12 ПС 110/35/10 кВ "Бугаевка" до точки присоединения объекта (ориентировочная протяженность - 80м). Тип, марку и сечение провода определить при проектировании.</p> <p>2. Выполнение физического соединения (контакта) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверка и обеспечение средствами визуального контроля прибора учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводного защитного аппарата от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	ИП Курочка Валерий Всеволодович	Ольховатск ий	40514314 от 29.02.2012

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 с 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