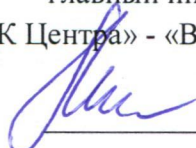


Бюджетная зона 3

Приложение № 1
к заявке № 335
от 30.08.12г.

“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 грозных 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. Установить РЛНД-10 кВ на первой отпаечной опоре от опоры №13 ВЛ-10-3 ПС 35/10 Михайловка.</p> <p>2. Запроектировать и построить ЛЭП-10 кВ от опоры подключения №13 до проектируемой ТП-10/0,4 кВ. Марку, сечение провода (кабеля) определить при проектировании.</p> <p>3. Запроектировать и построить ТП-10/0,4 кВ. Тип ТП-10/0,4 кВ и мощность трансформатора определить при проектировании.</p> <p>4. Запроектировать и построить ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой ТП-10/0,4 кВ до границы заявителя. Марку и сечение кабеля (провода) определить при проектировании.</p> <p>5. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения 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>	ФГУП "РТРС" филиал "Воронежский ОРТПЦ"	Новохоперский	40324070 от 20.05.2011
2	<p>1. Установить РЛНД-10 кВ на первой отпаечной опоре от опоры №62 ВЛ-10-6 ПС 35/10 Михайловка.</p> <p>2. Запроектировать и построить ЛЭП-10 кВ от опоры подключения №62 до проектируемой ТП-10/0,4 кВ. Марку, сечение провода (кабеля) определить при проектировании.</p> <p>3. Запроектировать и построить ТП-10/0,4 кВ. Тип ТП-10/0,4 кВ и мощность трансформатора определить при проектировании.</p> <p>4. Запроектировать и построить ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой ТП-10/0,4 кВ до границы заявителя. Марку и сечение кабеля (провода) определить при проектировании.</p> <p>5. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения 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>	ФГУП "РТРС" филиал "Воронежский ОРТПЦ"	Новохоперский	40324082 от 20.05.2011
3	<p>1. Произвести замену деревянной опоры №40 на СВ-95 на ВЛ-0,4-1 КТП 10/0,4 №4-3 ВЛ-10-4 ПС 110/35/10 Новохоперск.</p> <p>2. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ от опоры №40 до границы участка заявителя L=0,15 км. Марку и сечение ВЛ-0,4 кВ определить при проектировании.</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>	Холявин Давид Леонидович	Новохоперский	40317448 от 03.05.2011

№ п/п	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
4	<p>1. Запроектировать и построить ВЛИ-0,4 кВ (L=0,035 км) от опоры №2 ВЛ-0,4-4 КТП10/0,4 №5-23 ВЛ-10-5 ПС 110/35/10 Новохоперск.</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заявителя 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>	Телегин Алексей Евгеньевич	Новохоперск ий	40452187 от 21.11.2011
5	<p>1. Запроектировать и построить ВЛИ-0,4 кВ от опоры №22 ВЛ-0,4-3 КТП 10/0,4 №7-16 ВЛ-10-7 ПС 110/35/10 Новохоперск (L-0,19 км).</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заявителя 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>	Истомин Александр Владимирович	Новохоперск ий	40501090 от 24.02.2012
6	<p>1. Произвести монтаж 1 фазы проводом А-35 (L-0,04 км) в пролете опор №68-69 ВЛ-0,4-2 КТП 10/0,4 №7-2 ВЛ-10-7 ПС 110/35/10 Новохоперск ;</p> <p>2. Произвести монтаж 2-х фаз проводом А-35 (L-0,2 км) в пролетах опор №69-71 ВЛ-0,4-2 КТП 10/0,4 №7-2 ВЛ-10-7 ПС 110/35/10 Новохоперск;</p> <p>3. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заявителя 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>	Анохина Елена Анатольевна	Новохоперск ий	40509084 от 27.02.2012

№ п/п	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
7	<p>1. Запроектировать и построить ЛЭП-0,4 кВ от опоры №29 ВЛ-0,-1 ТП 10/0,4 №6-3 ВЛ-10-6 ПС 110/35/10 Новохоперск (L-0,027 км). Марку и сечение провода (кабеля) определить проектом.</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заявителя 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>	Фролов Николай Александрович	Новохоперский	40520754 от 21.03.2012
8	<p>1. Запроектировать и построить ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ №IV-7 ВЛ-10-4 ПС 35/10 Октябрьская (L-0,15 км). Марку и сечение провода определить при проектировании.</p> <p>2. Установить в РУ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ №IV-7 автоматический выключатель на 50 А и выполнить монтаж н/в выводов СИП-2а (3х25+1х54,6) /15 м/</p>	Администрация Борисоглебского городского округа	Поворинский	40046956 от 04.08.2009
9	Запроектировать и построить ВЛИ-0,4 кВ от опоры №4 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 10/0,4 №12-1 ВЛ-10-12 ПС 35/10 Пески (L-0,1 км). Марку и сечение провода определить при проектировании.	ОАО "Воронежоблгаз" филиал "Повориногаз"	Поворинский	40055722 от 06.10.2009

№ п/п	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
10	<p>1. Запроектировать и построить ВЛИ-0,4 кВ от опоры №23 ВЛ-0,4-3 ТП-2-3 ПС "Рождество" (L=20 м), трассу, марку провода, сечение определить проектом.</p> <p>2. Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0,4-3 КТП-10/0,4 кВ №2-3 ВЛ-10-2 ПС 110/10 кВ "Рождество" 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 заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p>	Пильтяев Александр Викторович	Поворинский	40384131 от 28.07.2011
11	<p>1. Замена трансформатора на 100 кВА, АВ-0,4 кВ - 125 А.</p> <p>2. Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0,4-1 КТП-10/0,4 кВ №2-7 ВЛ-10-2 ПС 35/10 кВ "Пески" 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 заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p>	Шамин Сергей Сергеевич	Поворинский	40368449 от 14.07.2011
12	<p>1. Монтаж провода СИП 2х35 от опоры №32 до существующей опоры ВЛ-0,4 кВ (L=35 м).</p> <p>2. Запроектировать и построить ВЛИ-0,4 кВ (L=25 м) от существующей опоры до проектируемой опоры (трассу, марку провода, сечение определить проектом).</p> <p>3. Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0,4-1 КТП-6/0,4 кВ №10-22 ВЛ-6-10 кВ ПС 110/27,5/6 кВ "Поворино-Тяговая" 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 заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p>	ОАО "Все для всех"	Поворинский	40382710 от 28.07.2011

№ п/п	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
13	<p>1. Запроектировать и построить ВЛИ-0,4 кВ от опоры №4 ВЛ-0,4-1 (L=40 м) от ТП-6/0,4 кВ №10-29 ВЛ-6-10 кВ ПС 110/27,5/6 "Поворино-Т".</p> <p>2. Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0,4-1 КТП-6/0,4 кВ №10-29 ВЛ-6-10 кВ ПС 110/27,5/6 "Поворино-Т" после выполнения технических условий.</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>	ИП Аветисян Карен Ишханович	Поворинский	40422058 от 23.09.2011
14	<p>1. Запроектировать и построить ВЛИ-0,4 кВ (L=185 м) от ТП-10/0,4 кВ №2-21 ПС Рождество (трассу, марку провода, сечение определить при проектировании).</p> <p>2. Произвести замену КТП-10/0,4 кВ №2-21 100 кВА на КТП-10/0,4 В 250 кВА.</p> <p>3. Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛИ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ №2-21 ВЛ-10-2 ПС 110/10 кВ "Рождество" после выполнения технических условий.</p> <p>4. 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>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>	Тепляков Алексей Александрович	Поворинский	40397358 от 23.08.2011
15	<p>1. Запроектировать и построить ВЛИ-0,4 кВ (L=80 м) от опоры №25 ВЛ-0,4-1 (трассу, марку провода, сечение определить при проектировании).</p> <p>2. Монтаж провода 2А-16 опоры 21-24 (Лобц.=240 м) провода СИП 4х16 опоры 24-25 (L=40 м).</p> <p>3. Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0,4-1 КТП-10/0,4 кВ №2-13 ВЛ-10-2 ПС 110/10 кВ "Рождество" после выполнения технических условий.</p> <p>4. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения 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>	Мозговой Александр Иванович	Поворинский	40439405 от 27.10.2011

№ п/п	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
16	<p>1. Запроектировать и построить ВЛИ-0,4 кВ (L=70 м) от опоры №36 ВЛ-0,4-1 от ТП-10/0,4 кВ №9-18 ПС 110/27,5/6 кВ "Поворино-тяговая" (трассу, марку провода, сечение определить при проектировании).</p> <p>3. Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с проектируемой ВЛ-0,4 кВ №1, КТП-6/0,4 кВ №9-18, ВЛ-6-9, ПС 110/27,5/6 кВ "Поворино-тяговая" после выполнения технических условий.</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>	Казельская Светлана Алексеевна	Поворинский	40453786 от 16.11.2011
17	<p>1. Установить промежуточную опору №40А (между опорами №40 и №42 ВЛ-0,4-1) от КТП-6/0,4 кВ №4-2 пс 110/27,5/6 "Поворино-Т" (марку опоры определить проектом).</p> <p>2. Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0,4-1 КТП-6/0,4 кВ №4-2 ВЛ-6-4 кВ ПС 110/27,5/6 кВ "Поворино-Т" 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>	Дошечников Сергей Федорович	Поворинский	40474397 от 15.12.2011
18	<p>1. Запроектировать и построить ВЛИ-0,4 кВ (L=200м) от опоры №44 ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП-10/0,4 кВ №2-21 ПС Рождество (трассу, марку провода, сечение определить проектом).</p> <p>2. Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛИ-0,4 КТП-10/0,4 кВ №2-21 ВЛ-10-2 кВ ПС 110/10 кВ "Рождество" 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 ВЛИ-0,4 кВ в точке присоединения.</p>	Акимов Леонид Викторович	Поворинский	40478455 от 22.12.2011

№ п/п	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
19	<p>1. Замена трансформатора 40 кВА на 63 кВА</p> <p>2. Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0,4-1 КТП-10/0,4 кВ №6-4 ВЛ-10-6 кВ ПС 110/10 кВ "Рождество" 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>	Фомин Дмитрий Михайлович	Поворинский	40501869 от 07.02.2012
20	<p>1. Запроектировать и построить ВЛИ-0,4 кВ (L=0,025 км) (от опоры №6 ВЛ-0,4 кВ №2) от ТП-10/0,4 кВ №1-10 ПС Рождество (трассу, марку провода, сечение определить проектом)</p> <p>2. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заявителя с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения.</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. Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0,4-2 КТП-10/0,4 кВ №1-10 ВЛ-10-1 кВ ПС 110/10 кВ "Рождество" 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>	Ряскин Василий Андреевич	Поворинский	40498465 от 03.02.2012
21	<p>1. Установка автоматического выключателя на 25 А и пускорегулирующую аппаратуру (реле времени-фотореле) в РУ-0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ №1-2;</p> <p>2. Монтаж: дополнительного (фонарного) провода А-16 оп. №21-28 (L=0,13 км.), н/в выводов проводом АПВ-35 от автоматического выключателя до щита учета и до 1-й опоры ВЛ-0,4 кВ №1 (L-10 м);</p> <p>3. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвлений от светильников к магистральным проводам в точках присоединения на опорах №4,6,11,21,29 ВЛ-0,4 кВ №1;</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>5. Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0,4-1 КТП 10/0,4 кВ №1-2 ВЛ-10-1 кВ ПС 110/10 кВ «Рождество» 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 заявителя с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения.</p>	Администрация Рождественского сельского поселения Поворинского муниципального района	Поворинский	40486444 от 30.12.2011

№ п/п	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
22	<p>1. Установка автоматического выключателя на 25 А и пускорегулирующую аппаратуру (реле времени-фотореле) в РУ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ №1-3;</p> <p>2. Монтаж: дополнительного (фонарного) провода А-16 от опоры №3-48 (L=1,4 км) по ВЛ-0,4 кВ №2, н/в выводов проводом АПВ-35 от автоматического выключателя до щита учета и до 1-й опоры ВЛ-0,4 кВ №1,2,3 (L-30 м);</p> <p>3. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвлений от светильников к фонарным проводам в точках присоединения на опорах №5 ВЛ-0,4 кВ №1, №3,10,20,32,40,48 ВЛ-0,4 кВ №2; №7 ВЛ-0,4 кВ №3</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>5. Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0,4-1, ВЛ-0,4-2, ВЛ-0,4-3 КТП-10/0,4 кВ №1-3 ВЛ-10-1 кВ ПС 110/10 кВ "Рождество" 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 заявителя с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения.</p>	Администрация Рождественского сельского поселения Поворинского муниципального района	Поворинский	40486259 от 29.12.2011
23	<p>1. Установка автоматического выключателя на 25 А и пускорегулирующую аппаратуру (реле времени-фотореле) в РУ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ №1-5;</p> <p>2. Монтаж: дополнительного (фонарного) провода А-16 от опоры №1-5 (L=0,13 км) по ВЛ-0,4 кВ №2, н/в выводов проводом АПВ-35 от автоматического выключателя до щита учета и до 1-й опоры ВЛ-0,4 кВ №1,2 (L-20 м);</p> <p>3. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвлений от светильников к магистральным проводам в точках присоединения на опорах №2,5,19,21,24,36 ВЛ-0,4 кВ №1, №5 ВЛ-0,4 кВ №2;</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>5. Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0,4-1,ВЛ-0,4-2 КТП-10/0,4 кВ №1-5 ВЛ-10-2 кВ ПС 110/10 кВ "Рождество" 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 заявителя с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения.</p>	Администрация Рождественского сельского поселения Поворинского муниципального района	Поворинский	40486285 от 28.12.2011

№ п/п	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
24	<p>1. Установка автоматического выключателя на 25 А и пускорегулирующую аппаратуру (реле времени-фотореле) в РУ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ №2-1;</p> <p>2. Монтаж: дополнительного (фонарного) провода от оп. №1-19 по ВЛ-0,4 кВ №1 (L=0,5 км), оп. №10-11 по ВЛ-0,4 кВ №2 (L=0,045), н/в выводов проводом АПВ-35 от автоматического выключателя до щита учета и до 1-й опоры ВЛ-0,4 кВ №1,2 (L=20 м);</p> <p>3. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвлений от светильников к магистральным проводам в точках присоединения на опорах №16,17,19 ВЛ-0,4 кВ №1, №12,19 ВЛ-0,4 кВ №2;</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>5. Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0,4-1,ВЛ-0,4-2 КТП-10/0,4 кВ №2-1 ВЛ-10-2 кВ ПС 110/10 кВ "Рождество" 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 заявителя с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения.</p>	Администрация Рождественского сельского поселения Поворинского муниципального района	Поворинский	40486498 от 29.12.2011
25	<p>1. Установка автоматического выключателя на 25 А и пускорегулирующую аппаратуру (реле времени-фотореле) в РУ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ №2-5;</p> <p>2. Монтаж: дополнительного (фонарного) провода А-16 от опоры №32-49 (L=0,44 км), опоры №21-25 (L=0,26 км.) по ВЛ-0,4 кВ №1, опоры №17-34 (L=0,32 км.), опоры №43-62 (L=0,46 км.) по ВЛ-0,4 кВ №3, н/в выводов проводом АПВ-35 от автоматического выключателя до щита учета и до 1-й опоры ВЛ-0,4 кВ №1,3 (L=20 м);</p> <p>3. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвлений от светильников к магистральным проводам в точках присоединения на опорах №11,25,36,42,49 ВЛ-0,4 кВ №№11, 25, 36, 42, 49 ВЛ-0,4 кВ №1;</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>5. Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0,4-1,ВЛ-0,4-3 КТП-10/0,4 кВ №2-5 ВЛ-10-2 кВ ПС 110/10 кВ "Рождество" 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 заявителя с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения.</p>	Администрация Рождественского сельского поселения Поворинского муниципального района	Поворинский	40486187 от 28.12.2011

№ п/п	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
26	<p>1. Установка автоматического выключателя на 25 А и пускорегулирующую аппаратуру (реле времени-фотореле) в РУ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ №2-8;</p> <p>2. Монтаж: дополнительного (фонарного) провода А-16 оп. №23-35 (L=0,1 км.), н/в выводов проводом АПВ-35 от автоматического выключателя до щита учета и до 1-й опоры ВЛ-0,4 кВ №1 (L-10 м);</p> <p>3. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвлений от светильников к магистральным проводам в точках присоединения на опорах №1,7,12,23,38,46 ВЛ-0,4 кВ №1;</p> <p>4. проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защит-ный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p> <p>5. Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0,4-1 КТП-10/0,4 кВ №2-8 ВЛ-10-2 кВ ПС 110/10 кВ "Рождество" после выполнения техни-ческих 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 эксплуата-ционного состояния.</p> <p>7. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заявителя с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения.</p>	Администрация Рождественского сельского поселения Поворинского муниципального района	Поворинский	40486415 от 30.12.2011
27	<p>1. Установка автоматического выключателя на 25 А и пускорегулирующую аппаратуру (реле времени-фотореле) в РУ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ №2-9;</p> <p>2. Монтаж: н/в выводов проводом АПВ-35 от автоматического выключателя до щита учета и до 1-й опоры ВЛ-0,4 кВ №1 (L-10 м);</p> <p>3. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвлений от светильников к магистральным проводам в точках присоединения на опорах №3,10,13 ВЛ-0,4 кВ №1;</p> <p>4. проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защит-ный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p> <p>5. Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0,4-1 КТП-10/0,4 кВ №2-9 ВЛ-10-2 кВ ПС 110/10 кВ "Рождество" после выполнения техни-ческих 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 эксплуата-ционного состояния.</p> <p>7. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заявителя с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения.</p>	Администрация Рождественского сельского поселения Поворинского муниципального района	Поворинский	40486218 от 29.12.2011
28	<p>1. Установка автоматического выключателя на 25 А и пускорегулирующую аппаратуру (реле времени-фотореле) в РУ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ №2-12;</p> <p>2. Монтаж: дополнительного (фонарного) провода А-16 оп. №9-24 по ВЛ-0,4 кВ №1 (L=0,5 км.), н/в выводов проводом АПВ-35 от автоматического выключателя до щита учета и до 1-й опоры ВЛ-0,4 кВ №1,3 (L-20 м);</p> <p>3. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвлений от светильников к магистральным проводам в точках присоединения на опорах №21,27 ВЛ-0,4 кВ №1, №3,16,20,31 ВЛ-0,4 кВ №3;</p> <p>4. проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защит-ный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p> <p>5. Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0,4-1,ВЛ-0,4-3 КТП-10/0,4 кВ №2-12 ВЛ-10-2 кВ ПС 110/10 кВ "Рождество" после выпол-нения технических условий.</p> <p>6. Обеспечить маркирование специальными знаками визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля</p>	Администрация Рождественского сельского поселения Поворинского муниципального района	Поворинский	40486461 от 29.12.2012

№ п/п	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
	величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния. 7. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заявителя с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения.			
29	1. Установка автоматического выключателя на 25 А и пускорегулирующую аппаратуру (реле времени-фотореле) в РУ-0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ №2-9; 2. Монтаж: н/в выводов проводом АПВ-35 от автоматического выключателя до щита учета и до 1-й опоры ВЛ-0,4 кВ №1 (L-10 м); 3. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвлений от светильников к магистральным проводам в точках присоединения на опорах №3,10,13 ВЛ-0,4 кВ №1; 4. проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния. 5. Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0,4-1 КТП 10/0,4 кВ №2-9 ВЛ-10-2 кВ ПС 110/10 кВ «Рождество» после выполнения технических условий. 6. Обеспечить маркирование специальными знаками визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния. 7. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заявителя с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения.	Администрация Рождественского сельского поселения Поворинского муниципального района	Поворинский	40486225 от 28.12.2012
30	1. Установка автоматического выключателя на 25 А и пускорегулирующую аппаратуру (реле времени-фотореле) в РУ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ №2-18; 2. Монтаж: провода А-16 опоры 2-29 (L-0,9 км), н/в выводов проводом АПВ-35 от автоматического выключателя до щита учета и до 1-й опоры ВЛ-0,4 кВ №1,3 (L-20 м); 3. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвлений от светильников к фонарным проводам в точках присоединения на опорах №2 ВЛ-0,4 кВ №1, №8,28,32 ВЛ-0,4 кВ №3; 4. проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния. 5. Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0,4-1,ВЛ-0,4-3 КТП-10/0,4 кВ №2-17 ВЛ-10-2 кВ ПС 110/10 кВ "Рождество" после выполнения технических условий. 6. Обеспечить маркирование специальными знаками визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния. 7. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заявителя с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения.	Администрация Рождественского сельского поселения Поворинского муниципального района	Поворинский	40484689 от 28.12.2011

№ п/п	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
31	<p>1. Произвести монтаж дополнительной опоры от опоры №2 ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 9-15 ПС 110/35/10 "Каменка"</p> <p>2. 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>3. Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0,4-3 КТП-10/0,4 кВ №9-15 ВЛ-10-9 кВ ПС 110/35/10 кВ "Каменка" 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 Поворинского муниципального района	Поворинский	40485962 от 28.12.2012
32	<p>1. Запроектировать и построить ВЛИ 0,4 кВ (L=0,1 км) (от опоры №19 ВЛ-0,4-2) от ТП-10/0,4 кВ 4-10 ПС Пески (трассу, марку провода, сечение определить проектом)</p> <p>2. Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0,4-2 КТП-10/0,4 кВ №4-10 ВЛ-10-4 кВ ПС 35/10 кВ "Пески" 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>	Морылев Виктор Яковлевич	Поворинский	40511379 от 21.02.2012
33	<p>1. Перенос опор №17-25 по ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП 2-6 с недоступных мест (находящихся на территории частной собственности), в места возможной установки.</p> <p>2. Монтаж: дополнительного провода А-35 от опоры №1-16 (L=0,56 км) ;</p> <p>3. Замена провода 2А-16 на провод СИП опоры №17-25 (L=0,38 км) (трассу, марку провода, сечение определить проектом);</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>5. Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0,4-1 КТП 10/0,4 кВ №2-6 ВЛ-10-2 кВ ПС 35/10 кВ "Октябрьское" 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 заявителя с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения.</p>	Синюков Николай Иванович	Поворинский	40524158 от 26.03.2012

№ п/п	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
34	<p>1. Замена трансформатора 63 кВа на 100 кВа;</p> <p>2. выполнить физическое соединение (контакт) ответвлений от светильников к магистральным проводам в точках присоединения на опорах №13, концевой опоре проектируемой отпайки ВЛИ от ВЛ-0,4-1; опоры №1,6,10,13,19,25,28,38 от ВЛ-0,4-2; опоры №7,18 от ВЛ-0,4-3.</p> <p>3. Обеспечить техническую возможность выдачи максимальной мощности с ВЛ-0,4-1,2,3 КТП 10/0,4 кВ №8-2 ВЛ-10-8 кВ ПС 35/10 кВ "Пески" после выполнения техниче-ских 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 эксплуата-ционного состояния.</p>	Администрация Самодуровского сельского поселения Поворинского муниципального района	Поворинский	40509312 от 17.02.2012
35	<p>1. Произвести замену силового трансформатора ТП-2-1 ПС 35/10 кВ "Тишанка" 100 кВА на 160 кВА.</p> <p>2. Произвести монтаж АВ-0,4 кВ 160 А в н/в щите ТП-2-1 ПС 35/10 кВ "Тишанка".</p> <p>3. Запроектировать и построить участок ВЛ-0,4 кВ от опоры №12 ВЛ-0,4 кВ №2 длиной L=30 м (трассу, марку провода, сечение определить проектом).</p> <p>4. Произвести замену опор №1-3 ВЛ-0,4 кВ №2 на СВ-1</p> <p>5. Произвести монтаж провода СИП-2 3х35+1х54,6 от АВ-0,4 кВ в н/в щите ТП-2-1 ПС 35/10 кВ "Тишанка" до опоры №3 ВЛ-0,4 кВ №2 с оснасткой.</p> <p>6. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>7. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	ИП Литвинова Антонина Алексеевна	Таловский	40398298 от 24.08.2011
36	<p>1. Запроектировать и построить участок ВЛ-0,4 кВ от опоры №22 ВЛ-0,4 кВ №2 КТП-10/0,4 кВ №7-16 ВЛ-10-7 ПС 110/10 Докучаево длиной 110 м до границ участка заявителя (трассу, марку провода, сечение 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>	Таловский почтамт УФПС Воронежской области	Таловский	40398836 от 30.08.2011

№ п/п	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
37	<p>1. Произвести замену силового трансформатора КТП-№4-13 ПС 35/10 кВ "Орловка" ТМ-63 кВА на ТМГ-100 кВА.</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>	Зарвигорова Вера Ивановна	Таловский	40453520 от 14.11.2011
38	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ №3-18 ВЛ-10-3 ПС 35/10 Авангард до точки подключения котельной длиной ~60 метров (трассу, марку провода, сечение определить проектом);</p> <p>2. Произвести монтаж АВ-0,4 кВ в н/в щите ТП-10/0,4 кВ №3-18;</p> <p>3. Физическое соединение (контакт) ответвления заявителя в точке присоединения после выполнения технических условий;</p> <p>4. Проверку и обеспечение средствами визуального контроля приборов учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	Администрация Шанинского сельского поселения Таловского муниципального района	Таловский	40466502 от 06.12.2011
39	<p>1. Запроектировать и построить участок ВЛ-0,4 кВ от опоры №5 ВЛ-0,4 кВ №2 КТП 10/0,4 №6-3 ВЛ-10-6 ПС 35/10 Чигла до точки подключения котельной длиной ~35 метров (трассу, марку провода, сечение определить проектом);</p> <p>2. Произвести замену силового трансформатора ТП-10/0,4 кВ №6-3 ТМ-63 кВА на ТМГ-100 кВА;</p> <p>3. Физическое соединение (контакт) ответвления заявителя в точке присоединения после выполнения технических условий;</p> <p>4. Проверку и обеспечение средствами визуального контроля приборов учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	МОУ Чигольская СОШ имени П.А. Черенкова	Таловский	40466400 от 07.12.2011

№ п/п	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
40	<p>1. Запроектировать и построить участок ВЛ-0,4 кВ от опоры №2 ВЛ-0,4 кВ №1 КТП 10/0,4 №5-8 ВЛ-10-5 ПС 35/10 Тишанка до точки подключения котельной длиной ~30 метров (трассу, марку провода, сечение определить проектом);</p> <p>2. Физическое соединение (контакт) ответвления заявителя в точке присоединения после выполнения технических условий;</p> <p>3. Проверку и обеспечение средствами визуального контроля приборов учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	МОУ Бирюченская СОШ	Таловский	40466976 от 09.12.2011
41	<p>1. Выполнить строительство ТП-10/0,4 кВ от ВЛ-10-1 ПС 35/10 Абрамовка с силовым трансформатором необходимой мощности (место, тип определить при проектировании).</p> <p>2. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ от проектируемой ТП-10/0,4 кВ до точки подключения заявителя длиной ~70 метров (трассу, марку провода, сечение определить проектом).</p> <p>3. Физическое соединение (контакт) ответвления заявителя в точке присоединения после выполнения технических условий</p> <p>4. Проверку и обеспечение средствами визуального контроля приборов учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	Администрация Абрамовского 2-го сельского поселения Таловского муниципального района	Таловский	40485629 от 13.01.2012
42	<p>1. Запроектировать и построить участок ВЛ-0,4 кВ от опоры №6 ВЛ-0,4 кВ №1 КТП 10/0,4 №6-4 ВЛ-10-6 ПС 110/10 Докучаево до границ земельного участка заявителя (трассу, марку провода, сечение определить проектом).</p> <p>2. Физическое соединение (контакт) ответвления заявителя в точке присоединения после выполнения технических условий.</p> <p>3. Проверку и обеспечение средствами визуального контроля приборов учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.</p>	Кучеренко Анатолий Николаевич	Таловский	40492685 от 02.02.2012

№ п/п	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
43	<p>1. Выполнить монтаж провода в пролетах опор №15-16 ВЛ-0,4 кВ №2 КТП 10/0,4 №9-1 ВЛ-10-9 ПС 110/35/10 Терновка (L-50 км); выполнить монтаж изолятора ТФ-20 - 1 шт.; заменить автомат 125А на 160А.</p> <p>2. 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>3. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p>	Николаев Константин Викторович	Терновский	40367475 от 14.07.2011
44	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ от опоры №4 ВЛ-0,4-4 от ТП-10/0,4 кВ VII-9 ВЛ-10-7 ПС 35/10 Козловка (трассу, марку провода, сечение определить проектом).</p> <p>2. Монтаж провода СИП-2х16.</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 заказчика с ВЛ-0,4 кВ в точке присоединения после выполнения технических условий.</p>	Администрация Терновского муниципального района	Терновский	40371598 от 05.08.2011
45	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ (от опоры №6 ВЛ-0,4-2) от ТП-10/0,4 кВ 5-17 ВЛ-10-5 ПС 110/35/10 Народное (трассу, марку провода, сечение определить проектом). Заменить трансформатор 100 кВА на 160 кВА, заменить автомат 125А на 160А, замена н/в вывода ф. №2 АПВ-16 на СИП 2 4х50, заменить провод в пролетах №1-6 А-16 на А-50, заменить деревянные опоры №1-6.</p> <p>2. 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>3. Физическое соединение (контакт) ответвления заявителя в точке присоединения после выполнения технических условий.</p>	Жилинский Владимир Иванович	Терновский	40490829 от 26.01.2012

№ п/п	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
46	<p>1. Заменить ровод А-25 в пролете 1-2 ВЛ-0,4-1 КТП 10/0,4 №3-22 ВЛ-10-3 ПС 110/35/10 Терновка (марку провода, сечение определить проектом).</p> <p>2. 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>3. Физическое соединение (контакт) ответвления заявителя в точке присоединения после выполнения технических условий.</p>	Чеченев Юрий Алексеевич	Терновский	40456465 от 18.11.2011
47	<p>1. Запроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ (от опоры №21 ВЛ-0,4-1) от ТП-10/0,4 кВ 11-2 ВЛ-10-11 ПС 110/35/10 Терновка (трассу, марку провода, сечение определить проектом). Установить подкос к оп. №22.</p> <p>2. 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>3. Физическое соединение (контакт) ответвления заявителя в точке присоединения после выполнения технических условий.</p>	Кравчук Владимир Петрович	Терновский	40444683 от 02.11.2011
48	<p>1. Установить подкос к опоре №3/3 ВЛ-0,4-2 КТП 10/0,4 №11-2 ВЛ-10-11 ПС 110/35/10 Терновка, установить дополнительную опору с подкосом.</p> <p>2. 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>3. Физическое соединение (контакт) ответвления заявителя в точке присоединения после выполнения технических условий.</p>	Луканов Григорий Викторович	Терновский	40490430 от 17.01.2012

№ п/п	Объем работы	Заявитель	Район	№ договора ТП
49	<p>1. Заменить трансформатор ТМ-160 на ТМ-250, заменить автомат 180А на 250А в КТП 10/0.4 №12-8 ВЛ-10-12 ИС 110/35/10 Терновка.</p> <p>2. 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>3. Физическое соединение (контакт) ответвления заявителя в точке присоединения после выполнения технических условий.</p>	Администрация Терновского муниципального района	Терновский	40459185 от 24.11.2011

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 проектном 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 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