

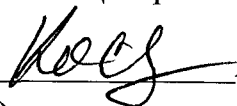
МРСК ЦЕНТРА

ФИЛИАЛ «ТАМБОВЭНЕРГО»

Филиал открытого акционерного общества "Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра" - "Тамбовэнерго"

УТВЕРЖДАЮ

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

 А.М. Замотай
« ____ » _____ 2012 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**на выполнение работ по установке КТП-10/0,4 кВ, строительству ВЛИ-0,4 кВ для
технологического присоединения семейной молочной животноводческой фермы на
100 дойных коров, расположенной по адресу: Тамбовская область,
Сампурский район, д. Верхоценье
(заявитель – ИП глава КФХ Семина М.Н.)
(СМР)**

1. Общие положения.

1.1. Установка КТП-10/0,4 кВ, строительство ВЛИ-0,4 кВ должны производиться в полном соответствии с проектом, выполненным ООО «КОМПАНИЯ СВЯЗЬЭНЕРГОМОНТАЖ МО».

1.2. Подрядчик определяется на основании проведения закупочных процедур.

1.3. КТП-10/0,4 кВ, все провода, линейная арматура, стойки опор, разъединители 10 кВ строительные конструкции и материалы поставляются Подрядчиком согласно проектным спецификациям, ГОСТ и ТУ.

1.4. Все условия работ определяются и регулируются на основе договора заключенного Заказчиком с победителем закупочных процедур.

1.5. Участвующие в закупочных процедурах 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 5 лет.

1.6. Строительно-монтажные работы, производимые организацией должны быть застрахованы.

1.7. Установка КТП-10/0,4 кВ, строительство ВЛИ-0,4 кВ производятся на территории расположенной в:

Область	Район	Район электрических сетей	Адрес
Тамбовская	Сампурский	Сампурский	д. Верхоценье

2. Обоснование для строительства:

- инвестиционная программа филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»;
- договор на технологическое присоединение № 40471909 от 27.12.2011 г.

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

- техническая политика ОАО «МРСК Центра», утвержденная приказом ОАО «МРСК Центра» №227-ЦА от 16.08.2010 г.;
- типовые требования к корпоративному стилю оформления объектов и техники производственного назначения, принадлежащих ОАО «МРСК Центра», утвержденные приказом ОАО «МРСК Центра» от 18.01.2008 г. № 15, с изменениями и дополнениями приказом № 138-ЦА от 27.05.2010 г.;
- 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).

4. Стадийность проведения работ.

Строительство выполняется в соответствии с настоящим техническим заданием в 4 этапа:

- подготовительные работы, рекультивация земли;
- строительно-монтажные работы;
- работы по благоустройству территории;
- пуско-наладка всего вновь устанавливаемого оборудования.

5. Технические показатели сооружения ВЛИ-0,4 кВ, КТП 10/0,4 кВ.

№№ п/п	Наименование работ	Значение	
1.	Тип и количество трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ	ТП-10/0,4 кВ киоскового типа мощностью 250 кВА, с разъединителем РЛКВ-10– 1 шт.	
2.	Напряжение	10 кВ	
2.1.	Тип и сечение проводов ВЛИ-0,4 кВ, строительная длина ВЛИ-0,4 кВ, км	СИП-2-3х70+1х95	0,21
2.2.	Замена выходов от КТП-10/0,4 кВ до первых опор ВЛ-0,4 кВ	СИП-2-3х70+1х95	0,15

6. Описание основных объемов работ по установке КТП-10/0,4 кВ, строительству ВЛИ-0,4 кВ.

№ п/п	Наименование работ	Единица измер.	Объем
	<u>ВЛИ-0,4 кВ</u>		
1.	Строительная длина	км	0,225
2.	Установка железобетонных опор на стойках СВ95-3		
2.1.	Промежуточной типа П11	шт.	4

2.2.	Анкерной (концевой) типа А11	шт.	1
2.3.	Концевой типа К21	шт.	1
2.4.	Переходной угловой анкерной типа ПУА7	шт.	1
3.	Подвеска провода СИП-2-3х70+1х95 в населённой местности	км	0,21
4.	Замена выходов от КТП-10/0,4 кВ до первых опор (L=5м, 3 шт.)	км	0,015
5.	Устройство повторного заземления опор в населённой местности 4 в.э.х3м+1 г.з.х4м	шт.	4
5.1.	Нормирование сопротивления заземляющих устройств	Ом	10
6.	Устройство грозозащитного заземления железобетонных опор в населённой местности 2 в.э.х3м+1г.з.х2м	шт.	1
6.1.	Нормирование сопротивления заземляющих устройств	Ом	30
КТП-10/0,4 кВ			
1.	Монтаж КТП-10/0,4 кВ киоскового типа мощностью 250 кВА на 4-х фундаментных блоках	к-т	1
2.	Монтаж разъединительного пункта (РЛКВ с приводом ПР-06-07)	шт.	1
3.	Устройство контура заземления КТП-10/0,4 кВ (10 в.э.х3м+30 м г.з.)	шт.	1
4.	Нормирование сопротивления заземляющих устройств	Ом	4
Демонтажные работы			
1.	Демонтаж КТП-10/0,4 кВ №1091 мощностью 100 кВА	шт.	1
2.	Демонтаж разъединительного пункта (РЛНД на опоре №234)	шт.	1
3.	Демонтаж провода:		
3.1.	ЗАС-35/6,2	м	5
3.2.	4А-25	м	5
3.3.	8А-25	м	5

6.1. Технические требования к оборудованию.

6.1.1. Технические данные оборудования должны соответствовать параметрам, указанным в проекте ООО «КОМПАНИЯ СВЯЗЬЭНЕРГОМОНТАЖ МО» и быть не ниже значений, приведенных в таблицах:

КТП 10/0,4-250 кВА	
Наименование параметра	Значение
Исполнение:	
Тип	киоскового типа
Число трансформаторов (один, два)	один
Выполнение заходов (ВЛ, КЛ)	ВЛ
Устройство ввода со стороны высшего напряжения (УВН)	Предохранители высоковольтные
Шкафы распределительных устройств низкого напряжения (РУНН)	Автоматические выключатели
Число отходящих ЛЭП НН/вид (ВЛ, КЛ)	6/ВЛ
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69	УХЛ1
Мощность силового трансформатора, кВА	250
Номинальное напряжение на стороне высокого напряжения (ВН), кВ	10
Наибольшее рабочее напряжение на стороне ВН, кВ	12
Номинальное напряжение на стороне низкого напряжения (НН), кВ	0,4
Ток термической стойкости в течение 1с на стороне ВН (не менее), кА	в соответствии с п.2, таблицей №2 ГОСТ 14695-80
Ток электродинамической стойкости на стороне ВН (не менее), кА	в соответствии с п.2, таблицей №2 ГОСТ 14695-80
Ток термической стойкости в течение 1с на стороне НН (не менее), кА	10

Наличие приборов учета (активной, активно-реактивной мощности, реверсивные)	активной мощности
Наличие устройств включения уличного освещения	нет
Вводной коммутационный аппарат по стороне 0,4 кВ	Авт. выключатели: 400 А - 1 шт.
Защита фидеров отходящих линий	Автоматические выключатели: 63 А – 2 шт. 80 А – 2 шт. 125 А – 2 шт.
Защита от перенапряжений со стороны ВН	ОПН-10
Защита от перенапряжений со стороны НН	ОПН-0,4
Окраска в корпоративные цвета ОАО «МРСК Центра» соответствии с приказом № 138-ЦА от 27.05.2010г.	да
Уровень изоляции по ГОСТ 1516.1	Нормальная изоляция
Срок службы, лет не менее	30

6.2. Технические данные трансформатора устанавливаемого в КТП 10/0,4-250:

Наименование	Параметры
Тип трансформатора	ТМГ
Нормативный документ для изготовления (ГОСТ, ТУ, ТЗ)	ГОСТ 11677-85
Номинальная мощность, кВА	250
Число фаз / частота Гц	3/50
Уровень внешней изоляции (А или Б)	Б
Схема и группа соединения обмоток	Δ/Υн
Способ и диапазон регулирования на стороне ВН	ПВВ, ± 5%
Климатическое исполнение	У1
Требования к электрической прочности	ГОСТ 1516.1
Класс потерь	3
Срок эксплуатации до первого ремонта, не менее, лет	12
Срок службы, не менее, лет	30

6.3. Подготовительные работы в соответствии с проектом.

6.4. Работы по установке КТП-10/0,4 кВ, замене выходов от КТП-10/0,4 кВ, строительству ВЛИ-0,4 кВ в полном проектом объеме, пуско-наладка всего смонтированного оборудования.

6.5. Работы по выносу в натуру и геодезическую разбивку конструкций ВЛ выполнить с привлечением проектной организации ООО «КОМПАНИЯ СВЯЗЬЭНЕРГОМОНТАЖ МО».

6.6. Прочие работы предусмотренные проектом.

7. Основные требования к выполнению работ.

7.1. Строительство выполняется в полном соответствии с проектом выполненным ООО «КОМПАНИЯ СВЯЗЬЭНЕРГОМОНТАЖ МО».

7.2. Подрядчик осуществляет комплектацию работ всеми материалами и оборудованием, необходимыми для установки КТП-10/0,4 кВ, строительству ВЛИ-0,4 кВ в строгом соответствии с технологической последовательностью СМР в сроки, установленные календарным планом и графиком строительства.

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

7.4. Изменение номенклатуры поставляемых материалов и оборудования должно быть согласовано с Заказчиком и проектной организацией без изменения сметной стоимости.

7.5. Все применяемые материалы должны иметь паспорта и сертификаты, поставщики и заказные спецификации оборудования должны быть согласованы с Заказчиком.

7.6. Электротехническое оборудование, технологии, изделия и материалы отечественного и зарубежного производства, закупаемые для проведения работ по установке КТП-10/0,4 кВ,

строительству ВЛИ-0,4 кВ должны пройти обязательную аттестацию в аккредитованном Центре ОАО «Холдинг МРСК».

7.7. Подрядчик ведет исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии СНиП и передает ее заказчику в полном объеме по завершению очереди строительства (реконструкции) или полного завершения строительства (реконструкции) объекта.

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

- СНиП;
- ПУЭ;
- руководящими документами;
- отраслевыми стандартами и др. документами.

7.9. Работы по строительству 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.

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

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

7.12. Все необходимые согласования с шефмонтажными и со сторонними организациями, возникающие в процессе строительства Подрядчик выполняет самостоятельно.

7.13. Все изменения проектных решений должны быть согласованы с филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго» и проектной организацией.

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

8. Правила контроля и приемки работ.

8.1. Руководители работ участвующие в строительстве, совместно с представителями филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго» 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.

8.2. Представители проектной организации ООО «КОМПАНИЯ СВЯЗЬЭНЕРГОМОНТАЖ МО» в праве осуществлять авторский надзор за соответствием выполняемых работ проектной документации.

8.3. 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.

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

9. Требуемые сроки выполнения строительных работ.

9.1. Октябрь 2012 года.

9.2. Победитель должен в течение 20 рабочих дней после подписания Договора приступить к выполнению работ.

10. Оплата и финансирование строительства.

10.1 Безналичный расчет, оплата производится в течение 30 (тридцати) рабочих дней после подписания актов выполненных работ.

11. Экология и природоохранные мероприятия.

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

12. Гарантии исполнителя строительных работ.

11.1. Подрядная строительная организация должна гарантировать соответствие выполненных работ требованиям НТД не менее 2 лет с момента включения объекта под напряжение.

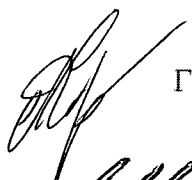
11.2. Профессиональная ответственность строительно-монтажной организации должна быть застрахована.

Заместитель главного инженера –
начальник ЦУПА
филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»


Заместитель главного инженера –
начальник УРС
филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»

Начальник ОПР
филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»

Начальник Сампурского РЭС
филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»



Г.А. Косенков



П.А. Рябцев



В.Н. Мечёв

В.П. Чиж