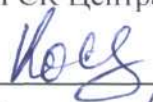




Филиал открытого акционерного общества
"Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра"-
"Тамбовэнерго"

УТВЕРЖДАЮ

И.о. заместителя директора по техническим
вопросам - главного инженера филиала
ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»

 Г.А. Косенков
« 22 » 05 2012 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по реконструкции ВЛ-10 кВ № 4 и ВЛ-10 кВ № 5 от
ПС 110/35/10 кВ Хоботовская для электроснабжения ОАО «Птицефабрика Иловайская»

1. Общие положения.

1.1. Реконструкция ВЛ-10 кВ № 4 и ВЛ-10 кВ № 5 ПС 110/35/10 кВ Хоботовская должна производиться в полном соответствии с проектом № 00058/11, выполненным ООО «НПО Энергосвязьпроект».

1.2. Подрядчик определяется на основании проведения закупочных процедур на выполнение данного вида работ.

1.3. Все провода, кабельная продукция, опоры, строительные конструкции, материалы и разъединители-10 кВ 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. Реконструкция ВЛ-10 кВ производится на территории расположенной в

Область	Район	Село, деревня
Тамбовская	Первомайский	с. Иловай-Бригадирское

2. Основание для строительства:

- инвестиционная программа филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго» на 2012 год.

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

- СНиП 3.01.01-85* «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 строительства.

Строительство выполняется в соответствии с настоящим техническим заданием в 3 этапа:

- подготовительные работы, рекультивация земли;
- строительно-монтажные и демонтажные работы;
- работы по благоустройству территории;

5. Технические показатели сооружения ВЛ-10 кВ.

№.№ п/п	Наименование работ	Значение	
1.	Напряжение	10 кВ	
2.	Количество ВЛ-10 кВ	2 шт.	
3.	Тип и сечение проводов ВЛ-10 кВ, общая реконструируемая длина ВЛ-10 кВ	АС-95/16	5500 м

6. Описание основных объемов работ по строительству ВЛ-10 кВ.

№.№ п/п	Наименование работ	Единица измер.	Объем
	<u>Реконструкция ВЛ–10 кВ</u>		
1.	Строительная длина (АС-95/16)	км	5,5
2.	Установка железобетонных опор на базе стоек СВ-110-5 (Ф № 4/Ф № 5)		
2.1.	Промежуточных П10-3	шт.	41
2.2.	Промежуточных П10-4	шт.	54
2.3.	Промежуточных переходных типа ПП10-2	шт.	4
2.4.	Угловых промежуточных типа УП10-2	шт.	2
2.5.	Анкерных А10-2 с КР-2 (разъединитель РЛКВ-10/400У1)	шт.	2
2.6.	Анкерных А10-2	шт.	2
2.7.	Ответвительных анкерных ОА10-2	шт.	4
2.8.	Угловых анкерных УА10-2	шт.	6
2.9.	Угловых ответвительных анкерных УОА10-2	шт.	1
3.	Установка разъединительного пункта КР-2 на опоре А10-2	шт.	2
4.	Монтаж ригелей РФ-1,5 на опоры в заболоченной местности	шт.	32
5.	Обсыпка опор глиной в заболоченной местности	шт.	16
6.	Подвеска провода в населённой местности (АС95/16)	км.	2,455
7.	Подвеска провода в населённой местности (АС95/16)	км.	3,036
8.	Пересечения с инженерными сооружениями (переходы)	шт.	4

9.	Монтаж устройства ограждения с газопроводом ОГ-2	шт.	4
10.	Устройство заземления опор в ненаселённой местн, 2в.э.х3м+1г.э.х2м, 30 Ом	шт.	46
11.	Устройство заземления опор в населённой местн, 1г.э.х4м+4в.э.х3м, 10 Ом	шт.	69
12.	Монтаж переподключения шлейфа для Ф №3 от яч. №4 (II с.ш/)		
	КЛ-10 кВ		
1.	Монтаж переподключения Ф № 4 кабелем от яч. № 3 (I с.ш/)		
2.	Строительная длина (АПВВнг(а)-LS-10-3х120/16)	м	15
2.1.	Прокладка кабеля по РУНН-10 кВ ПС в неметалл лотке	м.	10
2.2.	Прокладка кабеля по опоре портала	м.	5
2.3.	Монтаж концевой кабельной муфты нар. установки ЗПКНтп-10-95/120	шт.	2
3.	Монтаж ОПНп-10 на порталной опоре	шт.	3
4.	Монтаж лоткового канала КЛ-1	м	10
	Демонтаж ВЛ-10 кВ № 4		
1.	Промежуточной ж/б опоры П10-4	шт.	35
2.	Угловой промежуточной опоры УП10-2	шт.	3
3.	Анкерной ж/б опоры А10-2	шт.	6
4.	Угловой анкерной ж/б опоры УА10-2	шт.	1
5.	Демонтаж провода АС-35	км	3,69
	Демонтаж ВЛ-10 кВ № 5		
1.	Промежуточной ж/б опоры П10-4	шт.	13
2.	Угловой промежуточной опоры УП10-2	шт.	2
3.	Анкерной ж/б опоры А10-2	шт.	3
4.	Угловой анкерной ж/б опоры УА10-2	шт.	3
5.	Деревянной промежуточной опоры, П10-1Д	шт.	2
6.	Деревянной промежуточной опоры на ж/б приставке, П10-7ДБ	шт.	18
	Демонтаж провода А-50	км	2,6

6.1. Предусматривается полная реконструкция ВЛ-10 кВ № 4 и ВЛ-10 кВ № 5 ПС 110/35/10 кВ Хоботовская, переустройство выходов ВЛ-10 кВ № 4 и ВЛ-10 кВ № 3 ПС 110/35/10 кВ Хоботовская.

6.2. Распределение объёмов реконструкции по ВЛ-10 кВ № 4 и ВЛ-10 кВ № 5 ПС 110/35/10 кВ Хоботовская в соответствии с проектом.

6.3. Работы по выносу в натуру и геодезическую разбивку конструкций ВЛ выполнить с привлечением проектной организации ООО «НПО Энергосвязьпроект».

6.4. Прочие работы предусмотренные проектом.

7. Основные требования к выполнению работ.

7.1. Строительство объекта выполняется в полном соответствии с проектом выполненным ООО «Тамбовпроект».

7.2. Подрядчик осуществляет комплектацию работ материалами согласно спецификациям, ГОСТ и ТУ.

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

7.4. Изменение номенклатуры поставляемых изделий и материалов должно быть согласовано с Заказчиком и проектной организацией.

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

7.6. 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.

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

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

7.8. 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.

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

7.10. Подрядчик (в случае необходимости) самостоятельно оформляет разрешение на производство работ и несет полную ответственность при нарушении производства работ.

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

7.12. Все изменения проектных решений должны быть согласованы с филиалом ОАО «МРСК Центра» «Тамбовэнерго» и проектной организацией – ООО «НПО Энергосвязьпроект». (в рамках авторского надзора за реализацией проекта).

7.13. Выполнение технических условий выданных всеми 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 «НПО Энергосвязьпроект» 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. Подрядчик организывает получение в Ростехнадзоре разрешения на допуск в эксплуатацию электроустановки.

8.4. Контроль и ответственность за соблюдением 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. Июль 2012 года.

9.2. Победитель обязан заключить с Заказчиком договор в течение 20 дней с момента получения протокола о выборе Победителя и приступить к выполнению работ в соответствии с графиком выполнения работ по договору.

10. Оплата и финансирование строительства.

Расчеты за выполненные работы производятся в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента подписания сторонами акта выполненных работ.

11. Экология и природоохранные мероприятия.

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

12. Гарантии исполнителя строительных работ.

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

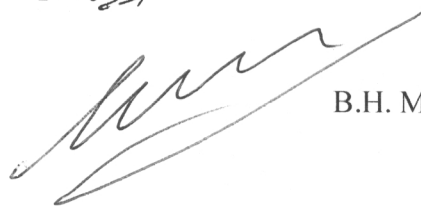
12.2. Профессиональная ответственность строительно-монтажной организации должна быть застрахована.

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



П.А. Рябцев

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



В.Н. Мечёв

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



В.Н. Егоров

Кудинов А.В.
т. 57-81-65

