


СОГЛАСОВАНО
Заместитель директора
по капитальному строительству филиала
ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»

 К.А. Свирин
« 05 » 11 2019 г.

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель директора –
главный инженер филиала
ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»

 И.В. Поляков
« 05 » 11 2019 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение строительно-монтажных работ по строительству ВЛ-10 кВ от ячейки №04 2-сш ПС 110/35/10 Южная, КЛ-10 кВ от ячейки №04 2-сш ПС 110/35/10 Южная для технологического присоединения ООО «Тепличный Комбинат «Мичуринский», по адресу: Тамбовская область, Мичуринский район, Жидиловский сельсовет, земельный участок №17, КН 68:07:0000000:1999
(Заявитель – ООО «Тепличный Комбинат «Мичуринский»)

1. Общие положения.

1.1. Строительство ВЛ-10 кВ, КЛ-10 кВ должна производиться в полном соответствии с проектом № 0355-68-19ЭС, выполненным ОАО «Тамбовводтранс».

1.2. Подрядчик определяется на основании проведения закупочных процедур.

1.3. Провода, силовые кабели, линейная арматура, 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. Строительство ВЛ-10 кВ, КЛ-10 кВ производятся на территории расположенной в:

Область	Район	РЭС	Адрес
Тамбовская	Мичуринский	Мичуринский	Жидиловский сельсовет, земельный участок №17, КН 68:07:0000000:1999

2. Обоснование мероприятий:

- инвестиционная программа филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго» (код инвестиционного проекта: ТБ-1680, ТБ-1681).
- договор №41711448 от 05.12.2019 г.

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

- 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);

– Положение ПАО «Россети» «О единой технической политике в электросетевом комплексе»;

– Положение об управлении фирменным стилем ПАО «МРСК Центра» ПС БС 8/01-01/2019, утв. Советом Директоров ПАО «МРСК Центра» (Протокол от 28.06.2019 № 24/19).

4. Стадийность проведения работ.

Работы выполняются в соответствии с настоящим техническим заданием в 4 этапа:

– подготовительные работы, закупка оборудования и материалов;

– строительно-монтажные работы;

– работы по благоустройству территории.

5. Технические показатели реконструкции ВЛ-10 кВ.

№№ п/п	Наименование работ	Значение
1	Напряжение	10 кВ
2	Категория электроснабжения	III
3	Строительная длина ВЛ 10 кВ	8,318 км
4	Строительная длина КЛ 10 кВ	2,656 км

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

№ п/п	Наименование работ	Един. измер.	Объем
	Строительство ВЛ-10кВ		
1	Строительная длина	км	8,318
2	Установка железобетонных опор на стойках СВ110-5:		
2.1	Промежуточная опора П10-3	шт	88
2.2	Промежуточная опора П10-4	шт	37
2.3	Промежуточная повышенная опора ПП10-2	шт	2
2.4	Угловая промежуточная опора УП10-2	шт	18
2.5	Анкерная опора А10-2	шт	11
2.6	Угловая анкерная опора УА10-2	шт	15
3	Установка разъединительных пунктов		
	Установка разъединительного пункта ПрлкК на опоре А10-2	шт	5
4	Монтаж ОПН (комплект - 3 фазы)	шт	9
5	Подвеска провода 3 АС-70/11		
5.1	в населенной местности:	км	2,376
5.2	в ненаселенной местности:	км	5,942
6	Устройство заземления опор в населенной местности:		
6.1	в населенной местности (2в.э.х3м+1г.э.х3м):	шт	51
6.2	в ненаселенной местности (1в.э.х5м):	шт	120
7	Нормированное сопротивление заземляющих устройств		
7.1	в населенной местности:	Ом	10
7.2	в ненаселенной местности:	Ом	30
	Состав электротехнических измерений		
1	Измерение сопротивления растеканию тока контура		
	с диагональю до 20м (11-010-2 РД34-28.2)	изм.	171
2	Проверка наличия цепи между заземлителями		
	и заземленными элементами (11-011-1 РД34-28.02)	изм.	171

	Строительство КЛ-10 кВ		
1	Строительная длина:	км	2.656
	в т.ч. в траншее Т-10:	км	2.402
	из них в трубе ПЭ80SDR11-110х10	км	0,008
	в т.ч. методом ГНБ	км	0,254
2	Прокладка кабеля по конструкциям:	м	102
	в т.ч. подъем/спуск по опоре	м	90
	заход кабеля в КТП	м	12
3	Прокладка кабеля ЦААБл 3х150-10 в траншее Т-10:	м	2402
	разработка грунта мех. способом для траншеи Т-10	м ³	900.750
	устройство постели	м ³	216.180
	- прокладка кабеля ЦААБл 3х150-10 в траншее Т-10	м	2394
	- покрытие кабеля плиткой ПЗК (240*480*16) в траншее Т-10	шт	4980
	- прокладка трубы ПЭ80SDR11-110х10 в траншее Т-10	м	8
	- прокладка кабеля ЦААБл 3х70-10 в а/ц трубе Д=100мм	м	8
	засыпка грунта	м ³	684.570
	- вывоз грунта - 34км	м ³	216.180
4	Прокладка кабеля ЦААБл 3х150-10 методом ГНБ:	м	254
	разработка грунта мех. способом (рабочий котлован)	м ³	4.000
	разработка грунта мех. способом (приемный котлован)	м ³	4.000
	- бурение пилотной скважины методом ГНБ L=22м, 163м - 2шт, 69м расширение скважины до 150 мм с затяжкой 1-й трубы ПЭ80SDR11-110х10	шт	4
	- затяжка кабеля ЦААБл 3х150-10 в трубу ПЭ80SDR11-110х10	м	254
	засыпка грунта	м ³	8
5	Прокладка кабеля ЦААБл 3х150-10 по опоре:	м	90.0
	монтаж траверсы КМ1с	шт	9
	- прокладка кабеля ЦААБл 3х150-10 по опоре	м	90.0
	крепление швеллера к опоре	м	22.май
6	Заход кабеля ЦААБл 3х150-10 в КРУН-10кВ	м	12.0
7	Присоединение экрана к устройству заземления	шт	10
8	Монтаж концевой муфты наружной установки	к-т	9
9	Монтаж концевой муфты внутренней установки	к-т	1
10	Монтаж соединительной муфты	шт	4
11	Установка опознавательных столбиков	шт	32
	Состав электротехнических измерений		
1	Испытание изоляции кабеля ЦААБл 3х150-10 (3 жилы) повышенным выпрямленным напряжением	изм.	5

7. Основные требования к выполнению работ по строительству ВЛ-10 кВ, КЛ-10 кВ.

7.1. Подрядчик должен обладать:

- необходимыми профессиональными знаниями и опытом при выполнении аналогичных строительно-монтажных работ;
- свидетельством о допуске к работам по разработке проектной документации для объектов капитального строительства, оформленного в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и устава СРО.

7.2. Привлечение субподрядчика, а также выбор материалов и заводов изготовителей производится по согласованию с Заказчиком;

7.3. Подготовительные работы в соответствии с проектом.

7.4. Строительство ВЛ-10 кВ, КЛ-10 кВ выполняются в полном соответствии с проектом согласованным с Заказчиком.

7.5. Подрядчик осуществляет комплектацию работ всеми материалами и оборудованием, необходимыми для проведения работ в строгом соответствии с технологической последовательностью СМР в сроки, установленные календарным планом и графиком строительства.

7.6. Номенклатура закупаемых материалов и оборудования должна соответствовать спецификациям, прилагаемым к проекту.

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

7.8. Все применяемые материалы и оборудование должны иметь паспорта и сертификаты.

7.9. Технологии, изделия и материалы отечественного и зарубежного производства, закупаемые для проведения работ по строительству кабельных линий, должны пройти обязательную аттестацию в аккредитованном Центре ПАО «Россети».

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

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

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

7.12. Работы по строительству ВЛ-10 кВ, КЛ-10 кВ 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.

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

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

7.15. Все изменения проектных решений должны быть согласованы с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго».

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

7.17. Прочие работы предусмотренные проектом.

8. Правила контроля и приемки работ.

8.1. Руководители работ, совместно с представителями филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго» осуществляют входной контроль качества применяемых материалов и оборудования, проводят оперативный контроль качества выполняемых работ, контролируют соответствие выполняемых работ требованиям НТД и проектной документации, проверяют соблюдение технологической дисциплины в процессе работ.

8.2. Приемку 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.

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

9. Требуемые сроки выполнения мероприятий.

9.1. Срок выполнения работ не более 62 календарных дней с даты получения протокола закупки.

10. Подрядная организация в праве:

– запрашивать необходимые для проектных работ данные по параметрам строящегося объекта, присоединяемых потребителей и конфигурации питающей сети в районе строительства;

– вести авторский надзор за строительством объекта и соответствием выполняемых работ проектной документации.

11. Оплата и финансирование строительства.

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

12. Экология и природоохранные мероприятия.

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

13. Гарантии исполнителя мероприятий.

13.1. Разработанная проектно-сметная документация является собственностью Заказчика, и передача ее третьим лицам без его согласия запрещается.

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

13.3. Профессиональная ответственность организации за проектные и строительно-монтажные работы должна быть застрахована.

Начальник УТР
филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»

В.Н. Мечёв

Уваров С.А.
57-81-65

