


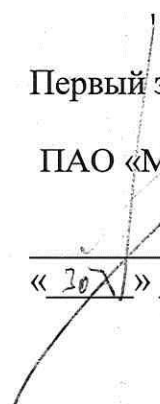
СОГЛАСОВАНО

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

 К.А. Свирин
« 30 » 08 2018 г.

УТВЕРЖДАЮ

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

 И.В. Поляков
« 30 » 08 2018 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение строительно-монтажных работ по строительству ВЛ-10 кВ, установке ТП-10/0,4 кВ, строительству ВЛ-0,4 кВ для технологического присоединения жилого дома, расположенного по адресу: Тамбовская область, г. Тамбов, ул. Виноградная, д.

№31/1

(Заявитель – Пятибратов Сергей Борисович)

1. Общие положения.

1.1. Строительство ВЛ-10 кВ, установка ТП-10/0,4 кВ, строительство ВЛ-0,4 кВ должны производиться в полном соответствии с проектом №084-68-18, выполненным ООО «СтройЭнергоМонтаж».

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, установка ТП-10/0,4 кВ, строительство ВЛ-0,4 кВ производятся на территории расположенной в:

Область	Район	РЭС	Адрес
Тамбовская	Тамбовский	Тамбовский	г. Тамбов, ул. Виноградная, д.31/1

2. Обоснование мероприятий:

– инвестиционная программа филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго» (коды инвестиционного проекта: ТБ-1119).

– договор об осуществлении технологического присоединения №41629263 от 16.04.2018 г.

– технические условия на технологическое присоединение №20524381 от 03.04.2018 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»;
- альбом фирменного стиля ОАО «МРСК Центра», утвержденный приказом ОАО «МРСК Центра» от 07.04.2014 № 108-ЦА.

4. Стадийность проведения работ.

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

- подготовительные работы, закупка оборудования и материалов (в том числе ТП-10/0,4 кВ столбового типа);
- строительно-монтажные работы;
- работы по благоустройству территории;
- пуско-наладочные работы.

5. Технические показатели сооружения ВЛ-10 кВ, ТП-10/0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ.

№№ п/п	Наименование работ	Значение
1.	Напряжение	10/0,4 кВ
2	Категория электроснабжения	III
3	Строительная длина ВЛ 10 кВ	0,274 км
4	Строительная длина ВЛ 0,4 кВ	0,232 км
5	Мощность/количество СТП-10/0,4 кВ	63 кВА/ 1 шт.

6. Описание основных объемов работ по строительству ВЛ-10 кВ, ТП-10/0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ.

№№ п/п	Наименование работ	Един. измер.	Объем
	<u>Строительство ВЛ-10 кВ</u>		
1.	Строительная длина	км	0,274
2.	Установка железобетонных опор на стойках СВ110-5:		
2.1.	Промежуточная опора ПоБ10-3	шт.	5
2.2.	Промежуточная опора ПоБ10-3 с Прлк	шт.	1
2.3.	Промежуточная опора ПоБ10-3 с надставкой ТС1	шт.	1
2.4.	Угловая анкерная опора УАтБ10-22	шт.	1
2.5.	Концевая опора КтБ10-22 с Крлк	шт.	1
2.6.	Концевая опора КтБ10-22	шт.	1
3.	Установка разъединительных пунктов		
3.1.	Установка разъединительного пункта Прлк на опоре ПоБ10-3	шт.	1
3.2.	Установка разъединительного пункта Крлк на опоре КтБ10-22	шт.	1
4.	Подвеска проводов в населенной местности:		
4.1.	3хСИП-3 1х50	км	0,247
5.	Прокладка провода по конструкциям:		
5.1.	3хСИП-3 1х50 (ошиновка УОП)	км	0,002
6.	Монтаж РМК-20-IV-УХЛ1	шт.	10
7.	Монтаж УОП	шт.	1
8.	Устройство заземления опор в населенной местности		
8.1.	2 в.э.хЗм + 1 г.з. х 3м	шт.	10
9.	Нормирование сопротивление заземляющих устройств	Ом	10

<u>Состав электротехнических измерений</u>			
1.	Измерение сопротивления растеканию тока контура с диагональю до 20 м (11-010-2 РД34-28.2)	изм.	10
2.	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами (11-011-1 РД34-28.02)	изм.	10
3.	Испытание изоляции провода СИП-3 1х50 (3 жилы) повышенным выпрямленным напряжением	изм.	1
<u>Строительство СТП-10/0,4 кВ</u>			
1.	Монтаж стойки СВ110-5 для СТП	шт.	1
2.	Установка оборудования СТП 63 кВА	шт.	1
2.1.	с воздушным вводом		
3.	Устройство контура заземления СТП:	шт.	1
3.1.	10 в.э. х 3м + 34 м г.э.		
3.2.	спуск заземляющего проводника по опоре	м	25
4.	Нормирование сопротивления заземляющих устройств	Ом	4
<u>Состав электротехнических измерений</u>			
1.	Измерение сопротивления растеканию тока контура с диагональю до 20 м (11-010-2 РД34-28.2)	изм.	1
2.	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами (11-011-1 РД34-28.02)	изм.	1
3.	Определение полного сопротивления цепи «фаза-нуль» (11-013-1 РД34-28.8)	изм.	3
4.	Измерение переходных сопротивлений постоянному току	изм.	4
5.	Испытание обмоток трансформатора (12-010-1 РД 34 6.7.1)	изм.	6
6.	Испытание сборных и соединительных шин	изм.	1
<u>Строительство ВЛ-0,4 кВ</u>			
1.	Строительная длина:	км	0,232
2.	Установка железобетонных опор:		
2.1.	Концевая опора К21	шт.	1
2.2.	Угловая промежуточная опора УП21	шт.	1
2.3.	Анкерная опора А11	шт.	2
2.4.	Угловая анкерная опора УА11	шт.	1
2.5.	Промежуточная опора П11	шт.	4
3.	Подвеска провода в ненаселенной местности:		
3.1.	СИП-2 3х70+1х70	км	0,232
4.	Устройство заземления опор в ненаселенной местности:	шт.	5
4.1.	1 в.э. х 3м + 1 г.э. х 0,5 м		
5.	Нормирование сопротивления заземляющих устройств	Ом	30
<u>Состав электротехнических измерений</u>			
1.	Измерение сопротивления растеканию тока контура с диагональю до 20 м (11-010-2 РД34-28.2)	изм.	5
2.	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами (11-011-1 РД34-28.02)	изм.	5
3.	Измерение сопротивления изоляции провода СИП-2 3х70+1х70	изм.	1

6.1. После завершения строительных работ необходимо произвести пуско-наладочные работы всего смонтированного оборудования.

7. Основные требования к выполнению работ по строительству ВЛ-10 кВ, ТП-10/0,4 кВ, ВЛ-0,4 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, ТП-10/0,4 кВ, ВЛ-0,4 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 с 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, ТП-10/0,4 кВ, ВЛ-0,4 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: до 15.01.2019 г. с момента заключения договора.

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 производится в течение 30 (тридцати) календарных 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 строительномонтажные работы должна быть застрахована.

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

В.Н. Мечёв



Старостин Д.В.
57-82-28

