

СОГЛАСОВАНО

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

« 23 » 05 2018 г. К.А. Свирин

УТВЕРЖДАЮ

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

« 23 » 05 2018 г. И.В. Поляков

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по реконструкции ВЛ-10 кВ №10 ПС 110 кВ Промышленная, реконструкции ВЛ-10 кВ №1 ПС 110 кВ Промышленная, строительству с заменой ЗТП 10/0,4 кВ №№017; 018 ВЛ-10 кВ №10 ПС 110 кВ Промышленная на 2КТП-250/10/0,4 кВ по техсостоянию, строительству ВЛИ-0,4 кВ от 2КТП-250/10/0,4 кВ, ВЛ-10 кВ №1; №10, ПС 110 кВ Промышленная по адресу: Тамбовская область, Тамбовский район, промзона п. Строитель, КК 68:20:5607029

1. Общие положения.

1.1. Реконструкция ВЛ-10 кВ №10 ПС 110 кВ Промышленная, реконструкция ВЛ-10 кВ №1 ПС 110 кВ Промышленная, строительство с заменой ЗТП 10/0,4 кВ №№017; 018 ВЛ-10 кВ №10 ПС 110 кВ Промышленная на 2КТП-250/10/0,4 кВ по техсостоянию, строительство ВЛИ-0,4 кВ от 2КТП-250/10/0,4 кВ, ВЛ-10 кВ №1; №10, ПС 110 кВ Промышленная должны производиться в полном соответствии с проектом №ИП01-17, выполненным филиалом ПАО «МРСК Центра»-«Тамбовэнерго».

1.2. Подрядчик определяется на основании проведения закупочных процедур.

1.3. 2КТП-10/0,4 кВ поставляется заказчиком. Провода, 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. Реконструкция ВЛ-10 кВ №10 ПС 110 кВ Промышленная, реконструкция ВЛ-10 кВ №1 ПС 110 кВ Промышленная, строительство с заменой ЗТП 10/0,4 кВ №№017; 018 ВЛ-10 кВ №10 ПС 110 кВ Промышленная на 2КТП-250/10/0,4 кВ по техсостоянию, строительство ВЛИ-0,4 кВ от 2КТП-250/10/0,4 кВ, ВЛ-10 кВ №1; №10, ПС 110 кВ Промышленная производится на территории расположенной в:

Область	Район	РЭС	Адрес
Тамбовская	Тамбовский	Тамбовский	промзона п. Строитель КК 68:20:5607029

2. Обоснование мероприятий:

- инвестиционная программа филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго» (коды инвестиционного проекта: ТБ-1415, ТБ-1416, ТБ-1417, ТБ-1614).

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 (2КТП-10/0,4 кВ поставляется Заказчиком);
- строительно-монтажные работы;
- работы по благоустройству территории;
- пуско-наладочные работы.

5. Технические показатели реконструкции ВЛ-10 кВ №10 ПС 110 кВ Промышленная, реконструкции ВЛ-10 кВ №1 ПС 110 кВ Промышленная, строительства с заменой ЗТП 10/0,4 кВ №№017; 018 ВЛ-10 кВ №10 ПС 110 кВ Промышленная на 2КТП-250/10/0,4 кВ по техсостоянию, строительства ВЛИ-0,4 кВ от 2КТП-250/10/0,4 кВ, ВЛ-10 кВ №1; №10.

№№ п/п	Наименование работ	Значение
1.	Напряжение	10/0,4 кВ
2	Категория электроснабжения	II
3	Строительная длина ВЛ 10 кВ	0,066+0,193=0,259 км
4	Строительная длина ВЛИ 0,4 кВ	0,155 км
5	Мощность КТП-10/0,4 кВ	2х250
6	Количество КТП-10/0,4 кВ	1 шт.

6. Описание основных объемов работ по реконструкции ВЛ-10 кВ №10 ПС 110 кВ Промышленная, реконструкции ВЛ-10 кВ №1 ПС 110 кВ Промышленная, строительства с заменой ЗТП 10/0,4 кВ №№017; 018 ВЛ-10 кВ №10 ПС 110 кВ Промышленная на 2КТП-250/10/0,4 кВ по техсостоянию, строительства ВЛИ-0,4 кВ от 2КТП-250/10/0,4 кВ, ВЛ-10 кВ №1; №10.

№№ п/п	Наименование работ	Един. измер.	Объем
	<u>Демонтажные работы</u>		
1.	Длина демонтируемой линии ВЛ-10 кВ	км	0,25
2.	Демонтаж железобетонных опор с ВЛ-10 кВ №1:		
2.1.	двухстоечной (концевой анкерной) А10-2	шт.	1
3.	Демонтаж железобетонных опор с ВЛ-10 кВ №10:		
3.1.	двухстоечной (концевой анкерной) А10-2	шт.	2
3.2.	одностоечной (промежуточной) П10-3	шт.	2
3.3.	двухстоечной (угловой промежуточной) УП10-2	шт.	1
4.	Демонтаж провода с последующим монтажом (ЗАС-70)	м	46

4.1.	В том числе демонтаж провода с последующим монтажом с ВЛ-10 кВ №1 (с одной опоры) (ЗАС-70)	м	13
4.2.	В том числе демонтаж провода с последующим монтажом с ВЛ-10 кВ №10 (с одной опоры) (ЗАС-70)	м	33
5.	Демонтаж провода (ЗАС-70)	м	204
5.1.	В том числе провода в ВЛ-10 кВ №1 (ЗАС-70)	м	36
5.2.	В том числе провода в ВЛ-10 кВ №10 (с 4-х опор) (ЗАС-70)	м	168
6.	Демонтаж разъединителя РЛНД 10 кВ с ВЛ-10 кВ №10	шт.	2
7.	Демонтаж разъединителя РЛНД 10 кВ с ВЛ-10 кВ №1	шт.	1
8.	Демонтаж разъединителя 10 кВ с ВЛ-10 кВ №10 (с последующим монтажом) (РЛК)	шт.	1
9.	Демонтаж трансформатора ТМ-10/0,4 мощностью 250 кВА (ЗТП №017). Общая масса трансформатора с маслом 1225 кг, в т.ч. масса масла 255 кг	шт.	1
10.	Демонтаж трансформатора ТМ-10/0,4 мощностью 400 кВА (ЗТП №017). Общая масса трансформатора с маслом 1785 кг, в т.ч. масса масла 385 кг	шт.	1
11.	Демонтаж трансформатора ТМ-10/0,4 мощностью 630 кВА (ЗТП №018). Общая масса трансформатора с маслом 2670 кг, в т.ч. масса масла 570 кг	шт.	2
12.	Демонтаж камеры сборной одностороннего обслуживания совместно с выключателем ВМП-10/630-20УЗ (КСО 386)	шт.	4
13.	Демонтаж ошиновки 10 кВ в ЗТП №017 (полоса алюминиевая 50х3мм)	м	42
14.	Доставка демонтированного материала на склад Тамбовского РЭС на расстояние	км	12
<u>Реконструкция ВЛ-10 кВ №1</u>			
1.	Строительная длина	км	0,066
2.	Установка железобетонных опор на стойках СВ110-5:		
2.1.	Концевая опора А10-2	шт.	1
2.2.	Промежуточная опора П20-3Н	шт.	1
3.	Установка разъединительных пунктов		
3.1.	Установка разъединительного пункта Крлк на опоре А10-2	шт.	1
3.2.	Установка разъединительного пункта Прлк на опоре П20-3Н	шт.	1
4.	Подвеска провода в населенной местности:		
4.1.	3хАС70 (ранее демонтированного) от проектируемой опоры №1 до опоры с кабельным выходом на ВЛ10 кВ №1	км	0,013
4.2.	3хСИП-3 1х70	км	0,053
5.	Установка РДИМ-10-1,5-IV-УХЛ1 (опора №7)	шт.	1
<u>Реконструкция ВЛ-10 кВ №10</u>			
1.	Строительная длина	км	0,193
2.	Установка железобетонных опор на стойках СВ110-5:		
2.1.	Концевая опора А10-2	шт.	1
2.2.	Концевая двухцепная опора типа Аж20-2	шт.	2
2.3.	Промежуточная двухцепная опора Пж20-2	шт.	1
3.	Установка разъединительных пунктов		
3.1.	Установка разъединительного пункта Крлк на опоре А10-2	шт.	1
3.2.	Установка разъединительного пункта Прлк на опоре П20-3Н	шт.	1
4.	Подвеска провода в населенной местности:		
4.1.	3хАС70 (ранее демонтированного) от проектируемой опоры №1 до опоры с кабельным выходом на ВЛ10 кВ №1	км	0,013
4.2.	3хСИП-3 1х70	км	0,076

4.3.	6хСИП-3 1х70	км	0,084
5.	Установка РМК-10-IV-УХЛ1/021 (опоры №3, 4, 5, 6, 9, 10)	шт.	10
6.	Установка РДИМ-10-1,5-IV-УХЛ1 (опора №8)	шт.	1
7.	Устройство заземления опор 10 кВ в населенной местности:		
7.1.	1 в.э.х5м	шт.	10
8.	Нормированное 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
	<u>Монтаж ТП-10/0,4 кВ</u>		
1.	Разработка грунта с погрузкой на автомобили	м³	3,62
2.	Устройство основания под фундамент:		
2.1.	щебень гранитный 5-20 мм	м³	2,172
2.2.	песок карьерный модуль крупности 0,7-1,2	м³	1,448
3.	Устройство фундамента:		
3.1.	блок железобетонный ФБС9.4.6-Т	шт.	9
3.2.	блок железобетонный ФБС24.4.6-Т	шт.	4
4.	Укладка блоков массой менее 1500 кг	шт.	13
5.	Установка оборудования двухтрансформаторной КТП 250 кВА тупиковой (воздух-воздух)	шт.	1
6.	Устройство контура заземления КТП (10 в.э.х5м+35м г.з.)	шт.	1
	<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.	2
3.	Определение полного сопротивления цепи «фаза-нуль» (11-013-1 РД34-28.8)	изм.	6
4.	Измерение переходных сопротивлений постоянному току	изм.	8
5.	Испытание обмоток трансформатора (12-010-1 РД 34 6.7.1)	изм.	12
6.	Испытание сборных и соединительных шин	изм.	2
	<u>Строительство ВЛ-0,4 кВ</u>		
1.	Строительная длина:	км	0,155
2.	Установка ж/б опор на базе стоек СВ95-3 для трехцепного участка ВЛ-0,4 кВ		
2.1.	Установка концевой анкерной опоры типа А11	шт.	1
2.2.	Установка промежуточной опоры типа П11	шт.	1
2.3.	Установка угловой анкерной опоры типа УА11	шт.	1
3.	Установка ж/б опор на базе стоек СВ95-3 для одноцепного участка ВЛ-0,4 кВ		
3.1.	Установка угловой анкерной опоры типа УА11	шт.	1
3.2.	Установка угловой промежуточной опоры типа УП11	шт.	1
3.3.	Установка концевой анкерной опоры типа А11	шт.	1
4.	Подвеска провода СИП-2 3х70+1х70 мм² в населенной местности:		
4.1.	трехцепный участок 3 СИП-2 3х70+1х70 мм² (ВЛИ-0,4 кВ №№1, 2, 3)	км	0,045
4.2.	двухцепный участок 2 СИП-2 3х70+1х70 мм² (ВЛИ-0,4 кВ №№1, 2)	км	0,015
4.3.	одноцепный участок СИП-2 3х70+1х70 мм² (ВЛИ-0,4 кВ №3)	км	0,095
	Нормированное сопротивление заземляющих устройств	Ом	30

5.	Перемещение сущ. приборов учета 0,4 кВ на внешнюю стенку проектируемого КТП	шт.	3
6.	Ввод проектируемых ВЛИ-0,4 кВ №1-3 в сущ. РУ-0,4 кВ потребителя	шт.	3
<u>Состав электротехнических измерений</u>			
1.	Измерение сопротивления растеканию тока контура с диагональю до 20 м (11-010-2 РД34-28.2)	изм.	2
2.	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами (11-011-1 РД34-28.2)	изм.	2
	Удельное сопротивление грунта	Ом*м	65

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

7. Основные требования к выполнению работ по реконструкции ВЛ-10 кВ №10 ПС 110 кВ Промышленная, реконструкции ВЛ-10 кВ №1 ПС 110 кВ Промышленная, строительству с заменой ЗТП 10/0,4 кВ №№017; 018 ВЛ-10 кВ №10 ПС 110 кВ Промышленная на 2КТП-250/10/0,4 кВ по техсостоянию, строительству ВЛИ-0,4 кВ от 2КТП-250/10/0,4 кВ, ВЛ-10 кВ №1; №10.

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. Реконструкция ВЛ-10 кВ №10 ПС 110 кВ Промышленная, реконструкция ВЛ-10 кВ №1 ПС 110 кВ Промышленная, строительство с заменой ЗТП 10/0,4 кВ №№017; 018 ВЛ-10 кВ №10 ПС 110 кВ Промышленная на 2КТП-250/10/0,4 кВ по техсостоянию, строительство ВЛИ-0,4 кВ от 2КТП-250/10/0,4 кВ, ВЛ-10 кВ №1; №10 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 реконструкции ВЛ-10 кВ №10 ПС 110 кВ Промышленная, реконструкции ВЛ-10 кВ №1 ПС 110 кВ Промышленная, строительству с заменой ЗТП 10/0,4 кВ №№017; 018 ВЛ-10 кВ №10 ПС 110 кВ Промышленная на 2КТП-250/10/0,4 кВ по техсостоянию, строительству ВЛИ-0,4 кВ от 2КТП-250/10/0,4 кВ, ВЛ-10 кВ №1; №10 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 позднее 28.09.2018 г.

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) 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.

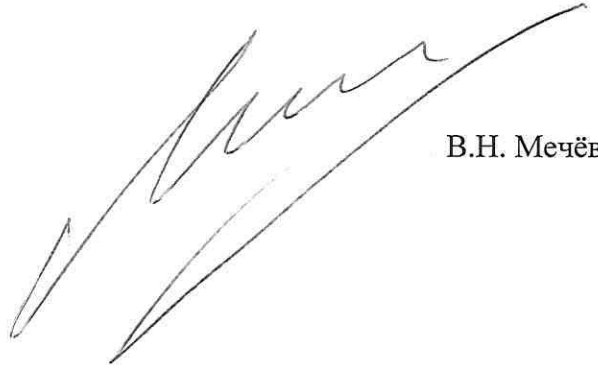
13.1. Разработанная проектно-сметная документация является собственностью Заказчика, и передача ее третьим лицам без его согласия запрещается.

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 строительномонтажные работы должна быть застрахована.

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

В.Н. Мечёв



Старостин Д.В.
57-82-28

