



## СОГЛАСОВАНО

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

 К.А. Свирин  
« 26 » 04 2019 г.

## УТВЕРЖДАЮ

И.о. первого заместителя директора –  
главного инженера филиала  
ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»

 В.В. Миляев  
« 26 » 04 2019 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение строительно-монтажных работ по реконструкции ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Изосимовская (инв. №39101), ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 Изосимовская (инв. №2934), ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Изосимовская (инв. №3581), с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО Евродорстрой, договор №6800/08650/18 от 11.01.19).

### 1. Общие положения.

1.1. Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Изосимовская (инв. №39101), ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 Изосимовская (инв. №2934), ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Изосимовская (инв. №3581), с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО Евродорстрой, договор №6800/08650/18 от 11.01.19) должна производиться в полном соответствии с проектом №044-68-19, выполненным ООО «СЭМ».

1.2. Подрядчик определяется на основании проведения закупочных процедур.

1.3. 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 также 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 ф.1 ПС 35/10 кВ Изосимовская (инв. №39101), ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 Изосимовская (инв. №2934), ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Изосимовская (инв. №3581), с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО Евродорстрой, договор №6800/08650/18 от 11.01.19) производится на территории расположенной в:

Область	Район	РЭС	Адрес
Тамбовская	Мичуринский	Мичуринский	вблизи автомобильной дороги Р-22 «Каспий» автомобильная дорога М-4 «Дон»-Тамбов-Волгоград-Астрахань на км 386+000 – км 398+000 Тамбовской области

## 2. Обоснование мероприятий:

– договор о снятии ограничений по использованию земельного участка №6800/08650/18 от 11.01.19 г.

– инвестиционная программа филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго» (код инвестиционного проекта ТБ-1940, ТБ-1941, ТБ-1942).

## 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;

– строительно-монтажные работы;

– работы по благоустройству территории;

– пуско-наладочные работы.

## 5. Описание основных объемов работ.

№№ п/п	Наименование работ	Един. измер.	Объем
	<b><u>Ведомость объемов работ по демонтажу ВЛ-10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Изосимовская (ПК 10+97)</u></b>		
1	Длина демонируемой линии	км	0,462
2	Демонтаж одностоечных опор ВЛ-10 кВ	шт.	6
2.1.	Демонтаж ж/б стоек	шт.	6
3	Демонтаж провода ВЛ-10 кВ		
3.1.	3хАС-70/11 (5 пролетов)	км	0,326

4	Демонтаж провода ВЛ-10 кВ с последующим монтажом		
4.1.	3хАС-70/11 (2 пролета)	км	0,136
5	Расстояние до Мичуринского РЭС от объекта	км	19
	<b><u>Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Изосимовская (ПК 10+97)</u></b>		
1	Реконструируемая длина	км	0,496
2	Установка железобетонных опор на стойках СВ110-5:		
2.1.	Угловая анкерная опора УАтБ10-22	шт.	2
2.2.	Промежуточная опора ПоБ10-3	шт.	4
3	Установка железобетонных опор на стойках СВ164-12:		
3.1.	Переходная анкерная опора ПА10-5	шт.	1
3.2.	Переходная угловая анкерная опора ПУА10-2	шт.	1
4	Установка железобетонных плит П-3и	шт.	2
5	Установка анкера АЦ-1	шт.	3
6	Подвеска провода в ненаселенной местности		
6.1.	3хСИП-3 1х70	км	0,360
7	Монтаж ранее демонтированного провода:		
7.1.	3хАС-70/11	км	0,136
8	Монтаж РМК-20-IV-УХЛ1	шт.	6
9	Монтаж РДИМ-10-УХЛ1	компл.	2
10	Устройство заземления опор в ненаселенной местности: 2 в.э. х 3м + 1 г.э. х 3 м	шт.	8
11	Нормирование сопротивления заземляющих устройств	Ом	10
	<b><u>Состав электротехнических измерений</u></b>		
1	Измерение сопротивления растеканию тока контура с диагональю до 20 м (11-010-2 РД34-28.2)	изм.	8
2	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами (11-011-1 РД34-28.02)	изм.	8
3	Испытание изоляции провода (3 жилы) повышенным выпрямленным напряжением	изм.	1
	<b><u>Ведомость объемов работ по демонтажу ВЛ-10 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Изосимовская (ПК 22+80)</u></b>		
1	Длина демотируемой линии	км	0,308
2	Демонтаж одностоечных опор ВЛ-10 кВ	шт.	5
2.1.	Демонтаж ж/б стоек	шт.	5
3	Демонтаж двухстоечных опор ВЛ-10 кВ	шт.	1
3.1.	Демонтаж ж/б стоек	шт.	2
4	Демонтаж провода ВЛ-10 кВ		
4.1.	3хАС-70/11 (5 пролетов)	км	0,212
5	Демонтаж провода ВЛ-10 кВ с последующим монтажом		
5.1.	3хАС-70/11 (2 пролета)	км	0,096
6	Расстояние до Мичуринского РЭС от объекта	км	17
	<b><u>Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Изосимовская (ПК 22+80)</u></b>		
1	Реконструируемая длина	км	0,339
2	Установка железобетонных опор на стойках СВ110-5:		
2.1.	Угловая анкерная опора УАтБ10-22	шт.	1

2.2.	Промежуточная опора ПоБ10-3	шт.	2
3	Установка железобетонных опор на стойках СВ164-12:		
3.1.	Переходная угловая анкерная опора ПУА10-2	шт.	2
4	Установка железобетонных плит П-3и	шт.	2
5	Установка анкера АЦ-1	шт.	6
6	Подвеска провода в ненаселенной местности		
6.1.	3хСИП-3 1х70	км	0,243
7	Монтаж ранее демонтированного провода:		
7.1.	3хАС-70/11	км	0,096
8	Монтаж РМК-20-IV-УХЛ1	шт.	3
9	Монтаж РДИМ-10-УХЛ1	компл.	2
10	Устройство заземления опор в ненаселенной местности:	шт.	5
	2 в.э. х 3м + 1 г.э. х 3 м		
11	Нормирование сопротивления заземляющих устройств	Ом	10
	<b><u>Состав электротехнических измерений</u></b>		
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	Испытание изоляции провода (3 жилы) повышенным выпрямленным напряжением	изм.	1
	<b><u>Ведомость объемов работ по демонтажу ВЛ-10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Изосимовская (ПК 23+23, ПК 25+46)</u></b>		
1	Длина демонтируемой линии	км	0,300
2	Демонтаж одностоечных опор ВЛ-10 кВ	шт.	4
2.1.	Демонтаж ж/б стоек	шт.	4
3	Демонтаж двухстоечных опор ВЛ-10 кВ	шт.	1
3.1.	Демонтаж ж/б стоек	шт.	2
4	Демонтаж провода ВЛ-10 кВ		
4.1.	3хАС-70/11 (4 пролетов)	км	0,286
5	Демонтаж провода ВЛ-10 кВ с последующим монтажом		
5.1.	3хАС-70/11 (1 пролет)	км	0,014
6	Расстояние до Мичуринского РЭС от объекта	км	17
	<b><u>Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Изосимовская (ПК 23+23, ПК 25+46)</u></b>		
1	Реконструируемая длина	км	0,331
2	Установка железобетонных опор на стойках СВ110-5:		
2.1.	Угловая анкерная опора УАтБ10-22	шт.	1
2.2.	Промежуточная опора ПоБ10-3	шт.	2
2.3.	Переходная промежуточная опора ПП10-2	шт.	1
3	Установка железобетонных опор на стойках СВ164-12:		
3.1.	Переходная угловая анкерная опора ПУА10-2	шт.	2
4	Установка железобетонных плит П-3и	шт.	2
5	Установка анкера АЦ-1	шт.	6
6	Подвеска провода в ненаселенной местности		
6.1.	3хСИП-3 1х70	км	0,317
7	Монтаж ранее демонтированного провода:		

7.1.	3хАС-70/11	км	0,014
8	Монтаж РМК-20-IV-УХЛ1	шт.	4
9	Монтаж РДИМ-10-УХЛ1	компл.	2
10	Устройство заземления опор в ненаселенной местности: 2 в.э. х 3м + 1 г.э. х 3 м	шт.	6
11	Нормирование сопротивления заземляющих устройств	Ом	10
	<b><u>Состав электротехнических измерений</u></b>		
1	Измерение сопротивления растеканию тока контура с диагональю до 20 м (11-010-2 РД34-28.2)	изм.	6
2	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами (11-011-1 РД34-28.02)	изм.	6
3	Испытание изоляции провода (3 жилы) повышенным выпрямленным напряжением	изм.	1
	<b><u>Ведомость объемов работ по демонтажу ВЛ-10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Изосимовская (ПК 35+79)</u></b>		
1	Длина демонтируемой линии	км	0,192
2	Демонтаж одностоечных опор ВЛ-10 кВ	шт.	3
2.1.	Демонтаж ж/б стоек	шт.	3
3	Демонтаж провода ВЛ-10 кВ		
3.1.	3хАС-70/11 (1 пролет)	км	0,085
4	Демонтаж провода ВЛ-10 кВ с последующим монтажом		
4.1.	3хАС-70/11 (2 пролета)	км	0,107
5	Расстояние до Мичуринского РЭС от объекта	км	16
	<b><u>Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Изосимовская (ПК 35+79)</u></b>		
1	Реконструируемая длина	км	0,192
2	Установка железобетонных опор на стойках СВ164-12:		
2.1.	Переходная угловая анкерная опора ПА10-5	шт.	2
3	Установка железобетонных плит П-3и	шт.	2
4	Подвеска провода в ненаселенной местности		
4.1.	3хСИП-3 1х70	км	0,085
5	Монтаж ранее демонтированного провода:		
5.1.	3хАС-70/11	км	0,107
6	Монтаж РДИМ-10-УХЛ1	компл.	2
7	Устройство заземления опор в ненаселенной местности: 2 в.э. х 3м + 1 г.э. х 3 м	шт.	2
8	Нормирование сопротивления заземляющих устройств	Ом	10
	<b><u>Состав электротехнических измерений</u></b>		
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 РД34-28.02)	изм.	2
3	Испытание изоляции провода (3 жилы) повышенным выпрямленным напряжением	изм.	1

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



## **6. Основные требования к выполнению работ по реконструкции ВЛ-10 кВ.**

### **6.1. 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.

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

6.3. Подготовительные работы в соответствии с проектом.

6.4. Реконструкция ВЛ-10 кВ выполняются в полном соответствии с проектом согласованным с Заказчиком.

6.5. 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.

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

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

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

6.9. 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».

6.10. 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.

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

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

6.12. Работы по реконструкции ВЛ 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.

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

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

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

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

6.17. Прочие работы предусмотренные проектом.

## **7. Правила контроля и приемки работ.**

7.1. 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.

7.2. 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.

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

## **8. Требуемые сроки выполнения мероприятий.**

8.1. Срок выполнения работ: не позднее 26.08.2019.

## **9. 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.

## **10. Оплата и финансирование работ.**

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 мероприятий.**

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

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

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

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

В.Н. Мечёв

Старостин Д.В.  
57-82-28