

# МРСК ЦЕНТРА

ФИЛИАЛ «ТАМБОВЭНЕРГО»

Филиал открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Тамбовэнерго»

**УТВЕРЖДАЮ**

Заместитель директора по техническим  
вопросам - главный инженер филиала  
ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»

И.В. Поляков  
« 3 » « 02 » 2014 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на разработку проекта по замене кабельных переходов ЛЭП-10 кВ на ВЛ-10 кВ в местах  
пересечения с железнодорожными путями

### 1. Общие положения.

Запроектировать мероприятия по замене кабельных переходов ЛЭП-10 кВ на ВЛ-10 кВ в местах пересечения с железнодорожными путями. Места проведения реконструкции и предварительные объемы приведены в приложении 1 к данному ТЗ.

### 2. Обоснование для проектирования.

2.1. Распоряжение ОАО «МРСК Центра» №ЦА-14/5-р от 19.01.2012г. «О проведении внеплановых осмотров и проверок ВЛ в местах пересечений с железнодорожными путями и корректировка годовых планов реконструкции ВЛ».

2.2. Приказ филиала ОАО «МРСК Центра»-«Тамбовэнерго» №74-ТБ от 02.02.2012г. «О проведении осмотров ВЛ в местах пересечений с железнодорожными путями. Корректировка годовых планов реконструкции и ремонта».

2.3. Приказ ОАО «Холдинг МРСК» № 299 от 12.07.2011г. «О превентивных мероприятиях по недопущению травматизма третьих лиц».

2.4. Инвестиционная программа филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго» на 2014 год.

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

- постановление Правительства Российской Федерации № 87 от 16 февраля 2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- техническая политика ОАО «МРСК Центра», утвержденная приказом ОАО «МРСК Центра» №227-ЦА от 16.08.2010 г.;
- типовые проекты ЛЭП 98.08 и 3.407-150;
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);

### 4. Стадийность проектирования.

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

- проведение изыскательских работ, согласование принципиальных решений с заказчиком;
- разработка проектной и рабочей (при необходимости) документации;

– согласование проекта и проектно-сметной документации с филиалом ОАО «МРСК Центра»-«Тамбовэнерго», в надзорных органах.

## **5. Основные параметры проектируемых ВЛ-10 кВ.**

5.1. Марку и производителя провода, опор, линейной арматуры определить проектом и согласовать на стадии проектирования.

ВЛ – 10 кВ	
Тип провода	АС
Сечение, мм <sup>2</sup> , не менее	50
Изгибающий момент стоек (не менее), кН·м	50
Линейная изоляция	Фарфор (ШФ-20Г)/стекло ПС-70Е

5.2. Тип опор определить на основании проектно-изыскательских работ.

5.3. В проекте предусмотреть использование:

- линейной, сцепной, поддерживающей, натяжной, защитной и соединительной арматуры, не требующей обслуживания, ремонта и замены в течение всего срока эксплуатации ВЛ.

5.4. Для защиты ВЛ-10 кВ от грозových перенапряжений применить заземление опор с нормированными значениями величины сопротивления заземления.

5.5. На опорах предусмотреть нумерацию, знаки безопасности в соотв. с ПУЭ, 7 изд. и технической политикой ОАО «МРСК Центра».

Требования к проводам и арматуре ВЛ-10 кВ:

- применение покрытий металлоконструкций, прошедших сертификацию, обеспечивающих защиту металлоконструкций от коррозии, а также эстетику ВЛ на длительный срок;
- при переходах через автомобильные дороги и надземные инженерные коммуникации использовать стойки типа СВ 164-12, изготавливаемые по ТУ 5863-007-00113557-94.
- на анкерных опорах применять только подвесную арматуру;
- для крепления неизолированных проводов к штыревым изоляторам следует применить спиральную вязку ПВС.

5.6. Электротехническое оборудование, технологии, изделия и материалы отечественного и зарубежного производства, предусматриваемые проектом, должны пройти обязательную аттестацию в аккредитованном Центре ОАО «Россети».

## **6. Объем работ включаемых в проект.**

6.1. Проведение предпроектного обследования объекта.

6.2. Все технические решения по реконструкции ВЛ 10 должны быть согласованы с Заказчиком на стадии проектирования.

6.3. Выбор сечения провода подтвердить расчетом и согласовать с Заказчиком.

6.4. Строительная часть линии (фундаменты, опоры), при необходимости.

6.5. Оценку воздействия объекта на окружающую среду (ОВОС). Предусмотреть мероприятия по рациональному использованию земельных угодий, затраты на возмещение убытков землепользователям, на благоустройство при строительстве ЛЭП.

6.6. Разделы «Охрана окружающей среды» и «Охрана труда».

6.7. Противопожарные мероприятия в соответствии с действующими РД и вновь утвержденными правилами пожарной безопасности для энергетических объектов.

6.8. Сметную стоимость строительства рассчитанную в двух уровнях цен: в базисном по состоянию на 01.01.2000 и текущем, сложившемся ко времени составления смет.

6.9. В сметную документацию включить затраты:

- на проведение работ по согласованию со всеми заинтересованными сторонами, в том числе с Ростехнадзором;

- налоги и другие обязательные платежи в соответствии с действующим законодательством, все транспортные, командировочные и страховые расходы, без НДС;

- на демонтаж существующих кабельных вставок 10 кВ, доставку демонтированных материалов и оборудования на склад РЭС.

6.10. Выполнить заказные спецификации на материалы.

6.11. Выполнить согласование проектно-сметной документации с филиалом ОАО «МРСК Центра»-«Тамбовэнерго», с Верхне-Донским управлением Ростехнадзора и при необходимости с компетентными государственными органами и органами местного самоуправления и иными заинтересованными организациями.

6.12. Документацию по проекту представить в 4 экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде в 1 экземпляре на CD носителе.

#### **7. Сроки выполнения проектных работ.**

Срок выполнения проектных работ: 45 дней с даты заключения договора подряда на проектные работы.

Проектная организация в течение 5 рабочих дней после получения протокола о выборе победителя закупочных процедур, обязана заключить договор о выполнении работ с заказчиком.

#### **8. Требования к проектной организации.**

— обладание необходимыми профессиональными знаниями и опытом при выполнении аналогичных проектных работ;

— наличие свидетельства о допуске к работам по разработке проектной документации для объектов капитального строительства, оформленного в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и устава СРО;

— привлечение субподрядчика, а также выбор материалов и заводов изготовителей производится по согласованию с заказчиком.

#### **9. Проектная 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. Разработанная проектно-сметная документация является собственностью Заказчика, и передача ее третьим лицам без его согласия запрещается.**

**11. Профессиональная ответственность проектной организации должна быть застрахована.**

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



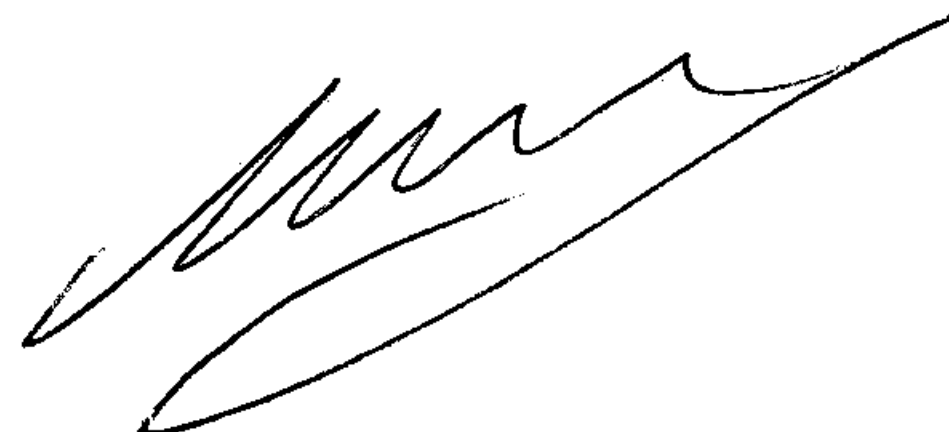
Г.А. Косенков

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



П.А. Рябцев

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



В.Н. Мечёв

Заместителя  
главного инженера-  
начальника ЦУПА  
Косенкова Г.А.

Заместителю директора по  
капитальному строительству

Полякову И.В.

## **СЛУЖЕБНАЯ ЗАПИСКА**

30.05.2012г.

### **О корректировке ИП 2013 г.**

Во исполнение Приказа ОАО «Холдинг МРСК» № 299 от 12.07.11г. «О превентивных мероприятиях по недопущению травматизма третьих лиц» и Распоряжения ОАО «МРСК Центра» № ЦА-14/5-р от 19.01.12г. «О проведении внеплановых осмотров и проверок ВЛ в местах пересечения с железнодорожными путями и корректировки годовых планов реконструкции ВЛ» и в дополнении к служебной записке от 13.04.2012г. прошу включить в ИП 2013 года выполнение мероприятий по замене кабельных переходов линий электропередач через железнодорожные пути в количестве 2 шт. (Приложение 1).

Обоснование - длительный срок эксплуатации, большое количество соединительных муфт, частые аварийные отключения.

В настоящий момент по ним разрабатываются ТЗ.

Приложения: 1. Мероприятия по устранению дефектов на ВЛ в местах пересечения с Ж/Д путями (Приложение 1) – 1 л.

Заместитель  
главного инженера-  
начальник ЦУПА



Г.А. Косенков

Деревякин И.В.  
22-67



Приложение 1


Мероприятия по устранению дефектов на ВЛ в местах пересечения с Ж/Д путями

№ п/п	Наименование РЭС	Диспетчерское наименование объекта	№ пролёта	Наименование дефекта	Мероприятия по устранению дефекта	Выделение средств	Год проведения работ
1	2	3	4	5	6	10	11
1	Моршанский РЭС	ВЛ 10 кВ № 1 от ПС 35/10 кВ Вязлинская	4-5	Длительный срок эксплуатации, большое количество соединительных муфт, частые аварийные отключения	Монтаж опор на стойках СВ-164 -2 шт, монтаж двух анкерных опор на стойках СВ-110 (четыре стойки), монтаж провода АС-50- 500м	Инвестиционная программа	2014
2	Моршанский РЭС	ВЛ 10 кВ № 4 от ПС 35/10 кВ Вязлинская	4-5	Длительный срок эксплуатации, большое количество соединительных муфт, частые аварийные отключения	Монтаж опор на стойках СВ-164 -2 шт, монтаж двух анкерных опор на стойках СВ-110 (четыре стойки), монтаж провода АС-50- 500м	Инвестиционная программа	2014

Зам. главного инженера - начальник ЦУПА

 Г.А. Косенков

Зам. главного инженера - начальник УРС

 П.А. Рябцев

Исп. Платонов М.В.  
Тел.: 23-12