



Филиал открытого акционерного общества
"Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра"-
"Тверьэнерго"

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель директора по техническим
вопросам – Главный инженер Филиала
ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»
А. Е. Галкин



март 2011 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проведение конкурса по выбору подрядчика на проектирование реконструкции ВЛ-110
кВ Лазурное – Заднее Поле.

1. Общие положения:

1.1. Выполнить проект реконструкции ВЛ-110 кВ Лазурная – Заднее Поле (после строительства ПС 110/10/10 кВ Лебедево и разрезания линии ВЛ-110 кВ Лазурная – Заднее Поле образуются ВЛ-110 кВ Лазурная – Лебедево и ВЛ-110 кВ Лебедево – Заднее Поле):

Область	Район	Город
Тверская	Калининский	—

– проектная и рабочая документация оформляется в строгом соответствии с постановлением правительства Российской Федерации № 87 от 16 февраля 2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;

– оформление в установленном порядке с согласованием со всеми надзорными органами охранных зон ВЛ в соответствии с Постановлением Правительства РФ №160 от 24.02.2009 г. «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»;

– выполнить предпроектное обследование трассы линии ВЛ-110 кВ Лазурная – Заднее Поле с предоставлением отчета о техническом состоянии опор.

1.2. Проектом предусмотреть:

– замену существующего провода АС-120 на провод с большей пропускной способностью (необходим дополнительный расчет и технико-экономическое сравнение вариантов);

– необходимость замены опор определить на стадии проектно-изыскательских работ.

2. Обоснование для проектирования:

– технологическое присоединение индустриального парка ООО «Инженерно-инвестиционная компания» с заявленной максимальной мощностью 15000 кВт к сетям филиала ОАО «МРСК Центра» – «Тверьэнерго»;

– инвестиционная программа филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» 2011 г.

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

– Градостроительный Кодекс Российской Федерации;

– Земельный Кодекс Российской Федерации;

– нормы технологического проектирования воздушных линий электропередачи напряжением 35-750 кВ (СТО 56947007-29.240.55.016-2008);

- Постановление Правительства Российской Федерации № 87 от 16 февраля 2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- Постановление Правительства Российской Федерации №145 от 05.03.2007 г. «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий»;
- Постановление Правительства РФ №160 от 24.02.2009 г. «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»
- техническая политика ОАО «МРСК Центра», утвержденная приказом ОАО «МРСК Центра» №227-ЦА от 16.08.2010 г.;
- Типовые требования к корпоративному стилю оформления объектов и техники производственного назначения, принадлежащих ОАО «МРСК Центра» в соответствии с Альбомом фирменного стиля ОАО «МРСК Центра»;
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- иные нормативные документы (ГОСТы, СНиПы и т.д., указания и приказы филиала ОАО «МРСК Центра» – «Тверьэнерго»), действующие на момент разработки проектной и рабочей документации.

4. Стадийность проведения работ:

Проектирование выполняется в соответствии с настоящим Техническим заданием в 3 этапа:

- проведение изыскательских работ;
- разработка проектной и рабочей (при необходимости) документации;
- согласование проектной и рабочей документации с филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» с компетентными государственными органами, органами местного самоуправления и иными заинтересованными лицами, а также получение положительного заключения Государственной экспертизы проектной документации.

5. Основные характеристики реконструируемой ВЛ-110 кВ Лазурная – Заднее Поле:

5.1. Марки и производителя основных материалов и оборудования, а так же технические решения по строительству и реконструкции согласовать с филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» на стадии проектно-изыскательских работ и проектировании.

5.2. Основные параметры ВЛ-110 кВ Лазурная – Заднее Поле:

Напряжение ВЛ, кВ	110
Протяженность, км (ориентировочно)	61
Количество цепей	1
Тип провода	Определить проектом в ходе технико-экономического сравнения вариантов
Тип грозотроса	Существующий
Волоконно-оптический кабель	Да (самонесущий ВОК)
Тип промежуточных опор	Существующие (при необходимости замены – стальные многогранные)
Тип анкерных опор	Существующие (при необходимости замены – стальные многогранные)
Линейная изоляция	Стекло

5.3. Требования к ВЛ-110 кВ:

- трасса ВЛ-110 кВ в створе существующей линии;
- предусмотреть расширение просеки в соответствии с п.2.5.207 ПУЭ (7-издание);
- количество опор и типы фундаментов опор определить на основании проектно-изыскательских работ (при необходимости установки или замены опор);
- типы опор, марку провода согласовать при проектировании;

- опоры должны иметь антикоррозионное покрытие на основе горячей или холодной оцинковки, обеспечивающее надежную защиту на весь срок службы, а также защиту от вандализма;
- предусмотреть установку защиты линейной изоляции от загрязнения птицами;
- в качестве изоляторов принять стеклянные тарельчатые изоляторы с низким уровнем радиопомех и с уплотнениями из кремнийорганической резины;
- предусмотреть установку резонансных многочастотных гасителей вибрации;
- переходы ВЛ-110 кВ через автомобильные дороги, железнодорожные пути и др. инженерные коммуникации, а так же в местах прохождения по заселенным территориям, выполнить с применением двухцепных гирлянд с отдельным креплением к траверсам опор;
- при нахождении сооружаемых и реконструируемых ВЛ в зоне наведенного напряжения, расчетами определить величину этого напряжения на проектируемой и существующих ВЛ;
- произвести расчеты параметров срабатывания существующих устройств РЗА. При необходимости предусмотреть их замену.

6. Объем работ включаемых в проект:

- 6.1. Выполнение проектно-изыскательских работ на месте реконструкции ВЛ.
- 6.2. Строительная часть линии (фундаменты, опоры).
- 6.3. Расчет токов короткого замыкания и потокораспределений прилегающей сети в нормальном, послеаварийных, ремонтных режимах на год ввода и на перспективу до 2020 года.
- 6.4. Произвести проверку существующего оборудования на соответствие токам короткого замыкания и токам нагрузки для определения необходимости замены в случае недостаточной отключающей и нагрузочной способности.
- 6.5. Перечень мероприятий по охране окружающей среды.
- 6.6. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности.
- 6.7. Отдельным томом выполнить заказные спецификации на проводниковую продукцию, арматуру и строительные материалы.
- 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. Проект организации строительства (ПОС) с определением сроков выполнения монтажных работ, график поставки материалов и т.д.
- 6.10. Документацию по проекту представить в 4 экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде в 1 экземпляре на CD носителе, при этом текстовую и графическую информацию представить в стандартных форматах MS Office, AutoCAD, а сметную документацию в формате MS Excel, либо в другом числовом формате, совместимого с MS Excel, позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам.

7. 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 типа оборудования и заводов изготовителей производится по согласованию с заказчиком.

8. 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.

9. Сроки выполнения проектных работ:

Сроки выполнения работ: _____

Проектные работы выполняются в соответствии с согласованным с Заказчиком графиком выполнения работ.

10. Разработанная проектная 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 Центра управления
производственными активами

Кузнецов Д.Ю.

Заместитель главного инженера –
начальник Управления высоковольтных
сетей

Солодов В.Ю.

Заместитель главного инженера по
оперативно-технологическому управлению
– начальник ЦУС

Острик В.В.