

«Утверждаю»
Заместитель директора
по техническим вопросам
главный инженер филиала
ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»
В.В.Григорьев
«23» 07 2012г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №90-КЭ(10-0,4кВ)

для выполнения комплекса работ по строительству (реконструкции) сетей внешнего электроснабжения объектов в Некрасовском районе Ярославской области.

1. Общие положения.

1.1. Реконструкция/строительство должны производиться в соответствии с проектом №76-018-12, выполненным в 2012г. ООО «Компания Связьэнергомонтаж МО» и настоящим техническим заданием.

1.2. Подрядчик определяется на основании проведения конкурса на выполнение данного вида работ.

1.3. Все оборудование и материалы поставляются Подрядчиком согласно проектным спецификациям, ГОСТ, ТУ и настоящему техническому заданию.

1.4. Все условия работ определяются и регулируются на основе договора заключенного Заказчиком с победителем конкурса.

1.5. Участвующие в конкурсе 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. Выполнить реконструкцию:

1.7.1. Наименование основного средства :

ВЛ10кВ Ф6 ПС АББАКУМЦЕВО(ин.номер 3000757).

ВЛ 0.4кВ Ф6 ПС АББАКУМЦЕВО (ин.номер 3001295)

1.7.2. Оперативное наименование:

ВЛ 10кВ №6 ПС 110/35/10кВ «Аббакумцево» со строительством ответвления ВЛ/КЛ 10кВ, установкой ПРВТ-10кВ, установкой ТП 651, строительством ВЛИ/КЛ 0,4кВ №1, №2 от РУ-0,4кВ новой ТП 651 и реконструкции ВЛ 0,4кВ №2 КТП-40кВА «Старово-1 деревня» ВЛ 10кВ №6 ПС 110/35/10кВ «Аббакумцево» с переводом нагрузок на новую ТП 651, расположенной в:

Табл.1

Область	Район	Село, деревня	Адрес
Ярославская	Некрасовский	д.Климатино	

2. Обоснование для строительства.

2.1. Инвестиционная программа Филиала ОАО «МРСК Центра»-«Ярэнерго» (Реконструкция ВЛЭП 10-0,4кВ с внедрением мероприятий по качеству эл.энергии).

2.2. ТЗ на СМР подготовлено по выполненному :

- ТЗ на ПИР №35-КЭ(0,4кВ) от 08.11.11 г.

- Проект №76-018-12, выполненный в 2012г. ООО «Компания Связьэнергомонтаж МО».

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).

4. Стадийность проведения работ.

Строительные работы выполняются в соответствии с настоящим техническим заданием в 3 этапа:

- получение разрешения на строительство;
- подготовительные работы, рекультивация земли;
- строительно-монтажные работы.

5. Описание основных объемов работ.

5.1. Основные характеристики ВЛИ 10кВ:

Табл.2

Напряжение ВЛ (КЛ), кВ	10
Протяженность, км	1,4
Тип провода (кабеля)	СИПЗ-1х70
Линейная арматура	ENSTO
Линейная изоляция	Фарфор
Тип новых ж/б стоек	СВ-110-5
Изгибающий момент ж/б стоек (не менее), кНм	50

5.2. Выполнить строительство ответвления ВЛЗ-10кВ проводом СИПЗ-1х70 от существующей опоры №17 отпайки на КТП-40кВА «Старово-1 деревня» ВЛ 10кВ №6 ПС 110/35/10кВ «Аббакумцево» до места установки ТП 651 (протяжённостью 1382 м.) на ж/б стойках типа СВ-110-5 с изгибающим моментом не менее 50 кН*м. (24 шт.)

5.3. Выполнить установку предохранителя-разъединителя ПРВТ-10 (1 шт.) на первой опоре и выносного линейного разъединителя РЛК-10 (1 шт.) на концевой опоре ответвления ВЛЗ-10 кВ от ВЛ 10кВ №6 ПС 110/35/10кВ «Аббакумцево» .

5.4. Выполнить строительство трансформаторной подстанции ТП-651 киоскового типа мощностью 100кВА в районе опоры №24 ВЛ-0,4кВ №2 КТП-40кВА «Старово-1 деревня» ВЛ-10кВ №6 ПС 110/35/10кВ "Аббакумцево". (1 шт.)

5.5. Выполнить монтаж длинно-искровых разрядников РДИП (24 шт.)

5.6. Выполнить монтаж комплектов для подключения переносных заземлений 10 кВ(2 компл.)

5.7. На устанавливаемых опорах выполнить установку плакатов с указанием диспетчерских наименований , шириной охранной зоны ВЛ , номера владельцев ВЛ и нумерацию на каждой опоре ВЛ. (24 шт.)

5.8. Основные характеристики ВЛИ 0,4кВ:

Табл.2

Напряжение ВЛ (КЛ), кВ	0,4
Протяженность, км	0,571 (0,195+0,376)
Тип провода (кабеля)	СИП2-3х70+1х95+1х16 (0,548 км.) СИП2-3х25+1х35 (0,023 км.) СИП4
Линейная арматура	ENSTO
Линейная изоляция	Фарфор
Тип новых ж/б стоек	СВ-95-3 , СВ-110-5
Изгибающий момент ж/б стоек (не менее), кНм	30

5.9. Выполнить реконструкцию существующей ВЛ-0,4 кВ №2 от КТП-40кВА «Старово-1 деревня» ВЛ 10кВ №6 ПС 110/35/10кВ «Аббакумцево» разделением её на две линии , с прокладкой новых ВЛИ-0,4кВ №1 (протяженностью 195 м.) и ВЛИ-0,4кВ №2 (протяженностью 376 м.) проводом СИП-2 от вновь устанавливаемой ТП 651 , общей протяжённостью 571 м.

5.10. Выполнить замену существующих деревянных опор на реконструируемом участке ВЛ-0,4 кВ №2 от КТП-40кВА «Старово-1 деревня» на ж/б типа СВ-95-3 и СВ-110-5 с изгибающим моментом стойки не менее 30 кНм. (19 шт.)

5.11. Выполнить демонтаж опор, проводов и ответвлений к вводам на ВЛ-0,4 кВ №2 от КТП 40кВА «Старово-1 деревня» ВЛ 10кВ №6 ПС 110/35/10кВ «Аббакумцево» в пролёте опор №9 №39 от д.Старово до д.Климатино (20 опор.)

5.12. Выполнить замену проводов ответвлений к зданиям на провод марки СИП-4 (28 шт.)

5.13. Выполнить монтаж комплектов для подключения переносных заземлений и приборов контроля напряжения (4 компл.)

5.14. На опорах реконструируемых участков выполнить установку плакатов с указанием диспетчерских наименований, шириной охранной зоны ВЛ, номера владельцев ВЛ и нумерацию на каждой опоре ВЛ.

5.15. Грозозащиту и заземление электроустановок выполнить в соответствии с ПУЭ.

5.16. Выполнение объёмов охраны труда согласно проекта.

5.17. Выполнить прочие работы, предусмотренные проектом.

6. Основные требования к выполнению работ.

6.1. Строительство/реконструкция объектов выполняется без выделения пусковых комплексов в полном соответствии с проектом согласованным с Заказчиком.

6.2. Подрядчик осуществляет комплектацию работ всем оборудованием и материалами, необходимыми для строительства, в строгом соответствии с технологической последовательностью СМР в сроки, установленные календарным планом и графиком строительства.

6.3. Номенклатура закупаемого оборудования и материалов должна соответствовать спецификациям, прилагаемым к проекту, а так же настоящему ТЗ и требованиям технической политики ОАО «МРСК Центра», утвержденной приказом ОАО «МРСК Центра» №227-ЦА от 16.08.2010г.

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

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

6.6. Подрядчик ведет исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии СНиП и передает ее Заказчику в полном объеме по завершении очереди строительства (реконструкции) или полного завершения строительства (реконструкции) объекта.

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

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

6.8. Строительные работы 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.

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

6.10. Подрядчик самостоятельно оформляет разрешение на производство земляных работ по строительству и реконструкции объектов и несет полную ответственность при нарушении производства работ.

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

6.12. Все изменения проектных решений должны быть согласованы с филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго» и проектной организацией.

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

7. Правила контроля и приемки работ.

7.1. Руководители работ участвующие в строительстве, совместно с представителями филиала ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго» осуществляют входной контроль качества применяемых материалов и оборудования, проводят оперативный контроль качества выполняемых строительных работ, контролируют соответствие выполняемых работ требованиям НТД и

проектной документации, проверяют соблюдение технологической дисциплины в процессе строительства.

7.2. Представители проектного института вправе осуществлять авторский надзор за соответствием выполняемых работ проектной документации.

7.3. Приемку строительно-монтажных 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.

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

7.5. Предусмотреть покраску устанавливаемого оборудования в корпоративные цвета. Краска полимерная порошковая по грунтовке, цвет согласовать дополнительно. На дверцах нанести знаки безопасности и логотип филиал ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго».

8. Требуемые сроки выполнения строительных работ.

Строительство/реконструкцию осуществить одним пусковым комплексом не более 8-ми недель с момента заключения договора.

9. Оплата и финансирование строительства.

Расчеты за выполненные работы производятся в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента подписания сторонами актов выполненных работ.

10. Экология и природоохранные мероприятия.

Выполнение работ произвести в соответствии с разделом проекта «Охрана окружающей среды».

11. Гарантии исполнителя строительных работ.

11.1. Подрядная строительная организация должна гарантировать соответствие строящихся объектов требованиям НТД не менее 5 лет с момента включения объектов под напряжение.

11.2. Профессиональная ответственность строительно-монтажной организации должна быть застрахована.

Начальник ОПР



М.Ю. Аганин