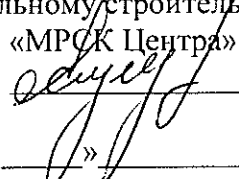


**«Утверждаю»**  
Заместитель директора  
по капитальному строительству филиала  
ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»  
  
С.В.Грибов  
«  10  »   09  » 2013г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № 47СЗО(10-0,4кВ)**  
для выполнения комплекса работ по строительству (реконструкции) сетей внешнего  
электрообеспечения объектов в Рыбинском районе Ярославской области.

**1. Общие положения.**

1.1. Реконструкция/строительство должны производиться в соответствии с проектом №76-358-12, 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/строительство:

1.7.1. Наименование основных средств :

ВЛ-10 кВ ф 5 пс Арефино дл.108,44 км (инв.№3003778)

КТП-100 дет.сад фидер Поселковый п/ст Арефино (инв.11005711)

Строительство ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 023

1.7.2. Оперативное наименование:

1) ВЛ-10кВ №5 «Комплекс» ПС 35/10кВ «Арефино» со строительством ответвления ВЛ/КЛ 10кВ;

2) Замена КТП-160 кВА «Новая» (ТП 023) на КТПП 2×160 кВА;

3) Строительство двухцепной ВЛИ-0,4кВ

расположенных в:

Табл.1

Область	Район	Село, деревня	Адрес
Ярославская	Рыбинский	с. Арефино	

**2. Обоснование для строительства.**

2.1. Инвестиционная программа Филиала ОАО «МРСК Центра»-«Ярэнерго» (повышение надежности социально-значимых объектов).

2.2. ТЗ на СМР подготовлено по выполненному:

- ТЗ на ПИР №39-СЗО п.1 от 29.05.12 г.

- Проект №76-358-12, 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 (при его отсутствии/актуализация);
- подготовительные работы, рекультивация земли;
- строительно–монтажные работы.

#### 5. Описание основных объемов работ.

5.1. Перед началом работ выполнить расчистку просеки от деревьев и мелколесья с утилизацией порубочных остатков.

5.2. Основные характеристики ВЛИ 10кВ:

Табл.2

Напряжение ВЛ (КЛ), кВ	10
Протяженность, км	0,28
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

5.3. Для обеспечения 3-х фазной нагрузки выполнить строительство отпайки ВЛЗ-10 кВ проводом марки СИПЗ-1х70 от опоры №11 отпайки на КТПП 2×250 кВА Котельная резерв до КТПП 2×160 кВА, общей строительной длиной 280 метров.

5.4. Выполнить демонтаж провода 10 кВ 3 провода (20 м.)

5.5. Выполнить установку одностоечных ж/б опор типа СВ-110-5 с изгибающим моментом 50 кН\*м. (4 шт.)

5.6. Выполнить установку одностоечных с одним подкосом ж/б опор типа СВ-110-5 с изгибающим моментом 50 кН\*м. (3 шт.)

5.7. Выполнить замену КТП-160 кВА Новая (ТП 023) на КТПП 2×160 кВА.

5.8. Выполнить подвеску изолированных проводов ВЛ-10 кВ от концевой опоры до КТП проводом СИПЗ-1х70 (25 м.)

5.9. Выполнить монтаж разъединителя РЛК-10 на первой опоре отпайки (1 шт.)

5.10. Выполнить демонтаж старого разъединителя 10 кВ (1 шт.)

5.11. Выполнить демонтаж одностоечной деревянной опоры (1 шт.)

5.12. Выполнить устройство заземления опор ВЛЗ-10 кВ (7 шт.)

5.13. Выполнить монтаж информационных знаков, нанесение нумерации и диспетчерских наименований на опоры ВЛЗ-10 кВ и ТП 10/0,4 кВ (8 шт.)

5.14. Выполнить все необходимые электротехнические измерения в ходе пусконаладочных работ с предоставлением в РЭС протоколов испытаний и измерений.

5.15. Выполнить прочие работы, предусмотренные проектом.

5.16. Основные характеристики ВЛИ 0,4кВ:

Табл.3

Напряжение ВЛ (КЛ), кВ	0,4
Протяженность, км	0,1
Тип провода (кабеля)	СИП 2-3х70+1х95+1х16
Линейная арматура	ENSTO
Линейная изоляция	Фарфор
Тип новых ж/б стоек	СВ-95-3
Изгибающий момент ж/б стоек (не менее), кНм	30

5.17. Выполнить строительство двухцепной ВЛ-0,4кВ проводом СИП 2-3х70+1х95+1х16 от РУ 0,4 кВ КТПП 2×160 кВА (ТП 023) до котельной.

5.18. Строительство ВЛИ-0,4 кВ выполнить в соответствии с проектом.

5.19. Выполнить устройство вводов в здания проводом СИП 4.

- 5.20. Выполнить монтаж на всех проводах комплектов для подключения переносных заземлений ST-208 в начале и конце ВЛИ-0,4 кВ (4 комплекта)
- 5.21. На первой и последней опорах ВЛИ-0,4 кВ выполнить установку ограничителей перенапряжения с прокалывающими зажимами SE4 (16 шт.)
- 5.22. Выполнить монтаж информационных знаков, нанесение нумерации и диспетчерских наименований на опоры ВЛИ-0,4 кВ (4 шт.)
- 5.23. Выполнить монтаж щита АВР ЩАП-53 100А IP-54 (1 шт.)
- 5.24. Подключение кабеля 0,4 кВ (3 шт.)
- 5.25. Присоединить корпус щита к магистрали заземления (1 шт.)
- 5.26. Выполнить все необходимые электротехнические измерения в ходе пусконаладочных работ с предоставлением в РЭС протоколов испытаний и измерений.
- 5.27. Выполнение объёмов охраны труда согласно проекта.
- 5.28. 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.

## **8. Требуемые сроки выполнения строительных работ.**

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

## **9. Оплата и финансирование строительства.**

9.1. В соответствии с договором подряда.

## **10. Экология и природоохранные мероприятия.**

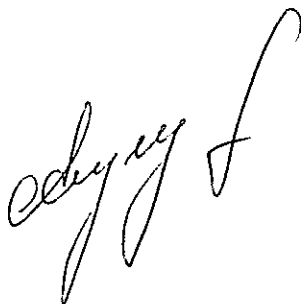
10.1. Выполнение работ произвести в соответствии с разделом проекта «Охрана окружающей среды».

## **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 УКС



А.А. Чугунов