

«Утверждаю
Заместитель директор
по капитальному строительству филиал
ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»
С.В.Грибко»

« 10 » 06 2016г

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № 74-СЗО(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 №001/16, выполненным (хоз.способ Некрасовский РЭС) в 2016г. и настоящим техническим заданием.
- 1.2. Подрядчик определяется на основании проведения торгово-закупочных процедур 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 торгово-закупочных процедур.
- 1.5. Участвующие в торгово-закупочных процедурах 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 3 лет.
- 1.6. Строительно-монтажные работы, производимые организацией, должны быть застрахованы.
- 1.7. Выполнить реконструкцию/ строительство:
 - 1.7.1. Наименование основных средств :
Реконструкция ВЛ0,4КВ Ф4 НЕКРАСОВО (ин.3000994)
Реконструкция ВЛ 10кВ № 05 ПС Профилакторий (ин.3000671)
Строительство ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 785
Строительство ТП 785
расположенных в:

Табл.1

Область	Район	Город, село, деревня	Адрес
Ярославская	Некрасовский	д.Немцовки д.Ядрово	

2. Обоснование для строительства.

- 2.1. Инвестиционная программа Филиала ПАО «МРСК Центра»-«Ярэнерго» (повышение надежности социально-значимых объектов).
- 2.2. ТЗ на СМР подготовлено по выполненному:
 - Проект № 001/16, выполненный в 2016г. (хоз.способ Некрасовский РЭС), утвержденный распоряжением №ЯР/р4-1/29-р от 10.05.2016г.

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);

- типовые требования к корпоративному стилю оформления объектов и техник производственного назначения, принадлежащих ПАО «МРСК Центра», утвержденный приказом № 108-ЦА от 07.04.2014 ОАО «МРСК Центра»;
- Градостроительный кодекс Российской Федерации (Федеральный закон от 29 декабря 2004 № 190-ФЗ);
- Положение о проведении строительного контроля при осуществлении строительства реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 № 468.

4. Стадийность проведения работ.

Строительные работы выполняются в соответствии с настоящим техническим заданием следующей последовательности:

- получение всей необходимой разрешительной документации для производства СМР;
- подготовительные работы, рекультивация земли;
- строительно–монтажные работы.

5. Описание основных объемов работ.

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

5.2. Основные характеристики ВЛ 10кВ:

Табл.

Напряжение ВЛ, кВ	10
Протяженность, км	0,666
Тип провода (кабеля)	СИП – 3 1х70
Линейная арматура	ENSTO
Тип новых ж/б стоек	СВ-110-5
Изгибающий момент ж/б стоек (не менее), кНм	50

5.3. Выполнить реконструкцию ВЛ-10 кВ №5 ПС 35/10 кВ «Профилакторий» с устройством ответвления ВЛ-10кВ от опоры №103 до проектируемой ТП 785, общей строительной длиной 666 м.

5.4. Выполнить установку железобетонных опор (11 шт.)

5.5. Выполнить установку железобетонных опор с одним подкосом (3 шт.)

5.6. Выполнить подвеску изолированных проводов СИП – 3 1х70 (0,666 км)

5.7. Выполнить установку РЛК-10 (2 шт.)

5.8. Выполнить строительство СТП 63кВА «ТП 785»

5.9. Основные характеристики ВЛ 0,4кВ:

Табл.

Напряжение ВЛ, кВ	0,4
Протяженность, км	0,681
Тип провода (кабеля)	СИП – 2 3х70+1х70+1х16
Линейная арматура	ENSTO
Тип новых ж/б стоек	СВ-95-3
Изгибающий момент ж/б стоек (не менее), кНм	30

5.10. Выполнить реконструкцию ВЛ 0,4кВ №4 ВЛ-10 кВ №5 ПС 35/10 кВ «Профилакторий» с устройством ответвления ВЛ-0,4кВ до проектируемой ТП 785, общей строительной длиной 266 м.

5.11. Выполнить строительство ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 785, общей строительной длиной 415 м.

5.12. Выполнить установку железобетонных опор (3 шт.)

5.13. Выполнить установку железобетонных опор с одним подкосом (5 шт.)

5.14. Выполнить установку железобетонных опор с двумя подкосами (2 шт.)

5.15. Выполнить подвеску изолированных проводов СИП – 2 3х70+1х70+1х16 (0,681 км)

5.16. Выполнить устройство ответвления к зданиям СИП 2х16 (0,012 м)

5.17. Выполнить исполнительную геодезическую съемку реконструируемого/строящегося объекта.

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

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

5.20. Выполнить прочие работы, предусмотренные проектом.

6. Основные требования к выполнению работ.

6.1. Строительство/реконструкция объектов выполняется в соответствии со сметным расчетом, разработанным Подрядчиком и согласованным 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 ПАО «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 с СНиП и передает ее Заказчику в полном объеме по завершении очереди строительства (реконструкции) или полного завершения строительства (реконструкции) объекта.

6.7. При строительстве объекта Подрядчик выполняет функции строительного контроля с выполнением контрольных мероприятий:

- проверка качества строительных материалов, изделий, конструкций и оборудования поставленных для строительства объекта капитального строительства (далее соответственно - продукция, входной контроль);

- проверка соблюдения установленных норм и правил складирования и хранения применяемой продукции;

- проверка соблюдения последовательности и состава технологических операций при осуществлении строительства объекта капитального строительства;

- совместно с Заказчиком (организацией привлеченной по договору для осуществления строительного контроля) освидетельствование работ, скрываемых последующими работами (далее - скрытые работы), и промежуточная приемка возведенных строительных конструкций, влияющих на безопасность объекта капитального строительства, участков сетей инженерно-технического обеспечения;

- приемка законченных видов (этапов) работ;

- проверка совместно с Заказчиком (организацией привлеченной по договору для осуществления строительного контроля) соответствия законченного строительством объекта требованиям проектной и подготовленной на ее основе рабочей документации, результатам инженерных изысканий, требованиям градостроительного плана земельного участка, технических регламентов.

6.8. Строящаяся ТП должна быть оформлена в соответствии с типовыми требованиями к корпоративному стилю оформления объектов и техники производственного назначения, принадлежащих филиалу ПАО «МРСК Центра»-«Ярэнерго».

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

- СНиП;

- ПУЭ;

- руководящими документами;

- отраслевыми стандартами и др. документами.

6.10. 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.

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

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

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

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

6.15. 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 ПАО «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 привлеченным 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.

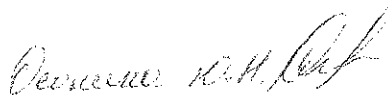
11.1. Подрядная строительная организация должна гарантировать соответствие строящихся объектов требованиям НТД не менее 5 лет с момента включения объектов под напряжение.

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

Начальник УКС



А.Э. Чугунов



Укрупненный перечень мероприятий по ТЗ №74-СЗО(10-0,4кВ)*
(информация для служебного пользования УИ Филиала без права передачи за пределы ПАО «МРСК Центра»)

- 11.3. Перед началом работ выполнить расчистку просеки от деревьев и мелколесья с утилизацией порубочных остатков.
- 11.4. Выполнить реконструкцию ВЛ-10 кВ №5 ПС 35/10 кВ «Профилакторий» с устройством ответвления ВЛ-10кВ от опоры №103 до проектируемой ТП 785, общей строительной длиной 666 м.
- 11.5. Выполнить установку железобетонных опор (11 шт.)
- 11.6. Выполнить установку железобетонных опор с одним подкосом (3 шт.)
- 11.7. Выполнить подвеску изолированных проводов СИП – 3 1х70 (0,666 км)
- 11.8. Выполнить установку РЛК-10 (2 шт.)
- 11.9. Выполнить строительство СТП 63кВА «ТП 785»
- 11.10. Выполнить реконструкцию ВЛ 0,4кВ №4 ВЛ-10 кВ №5 ПС 35/10 кВ «Профилакторий» с устройством ответвления ВЛ-0,4кВ до проектируемой ТП 785, общей строительной длиной 266 м.
- 11.11. Выполнить строительство ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 785, общей строительной длиной 415 м.
- 11.12. Выполнить установку железобетонных опор (3 шт.)
- 11.13. Выполнить установку железобетонных опор с одним подкосом (5 шт.)
- 11.14. Выполнить установку железобетонных опор с двумя подкосами (2 шт.)
- 11.15. Выполнить подвеску изолированных проводов СИП – 2 3х70+1х70+1х16 (0,681 км)
- 11.16. Выполнить устройство ответвления к зданиям СИП 2х16 (0,012 м)
- 11.17. Выполнить исполнительную геодезическую съемку реконструируемого/строящегося объекта.
- 11.18. Выполнить все необходимые электротехнические измерения в ходе пусконаладочных работ с предоставлением в РЭС протоколов испытаний и измерений.
- 11.19. Грозозащиту и заземление электроустановок выполнить в соответствии с ПУЭ.
- 11.20. Выполнить прочие работы, предусмотренные проектом.

***Примечание:**

1. Укрупненный перечень мероприятий дается исходя из принципа предельной стоимости, включающей ВСЕ возможные для выполнения мероприятия по данному ТЗ. Необходимость выполнения того или иного мероприятия уточняется и подтверждается при проектировании. При отсутствии подтверждения проектом необходимости выполнения указанных выше мероприятий из сметной стоимости проекта данный объем исключается с соответствующим уменьшением стоимости подрядного Договора.
2. Указанные выше мероприятия актуальны на момент их составления и могут отличаться к моменту проектирования или строительства по различным причинам (отказ/появление новых заявителей, согласование земли, изменение нагрузки и т.д.).
3. Указанные выше мероприятия актуальны только для подключения нагрузки, указанной в Приложении №1 к ТЗ. Мероприятия по дополнительной нагрузке, которая может появиться после обсека данного ТЗ, будут учтены в следующем ТЗ.
4. Физические объемы по данному ТЗ (длина линии, тр-ная мощность) указываются по информации РЭС. ОПР несет ответственность за достоверность и правильность выбора параметров оборудования в рамках функций, указанных в Положении с отделе.

Начальник УКС



А.А. Чугунов